
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
TYRRELL-COMBEST B		WELL #:	1	RRCID ->	276143	COMPL. DATE	11/30/2013	TOTAL DEPTH	15347	PERF.	N/A	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILD CAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: 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	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BBX OPERATING, L.L.C.				058908											
BONETTI, LOUISE		WELL #:		2	RRCID ->	164126	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	13250	PERF. N/A				
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-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				
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLUEFIN RESOURCES LLC				077031											
L. CORNELIUS		WELL #:		13	RRCID ->	263781	COMPL. DATE	05/31/2011	TOTAL DEPTH	12619	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BP "B"		WELL #:		1	RRCID ->	210886	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	11030	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

KYSER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	239757	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	12357	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PIRTLAW		WELL #:		1	RRCID -> 234011	COMPL. DATE 10/15/2007	TOTAL DEPTH 16033	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		105	RRCID -> 280813	COMPL. DATE 06/20/1997	TOTAL DEPTH 10503	PERF. 2960 - 3952			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378											
BLACKSTONE A-917				WELL #: 1	RRCID -> 231726	COMPL. DATE 07/05/2006	TOTAL DEPTH 12500	PERF. N/A							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ENERGY TWENTY OPERATING LLC				252144											
POWELL				WELL #: 1	RRCID -> 277267	COMPL. DATE 11/17/2014	TOTAL DEPTH 9132	PERF. N/A							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ENPOWER RESOURCES INC.				252992											
WOOD, VALDA				WELL #: 1	RRCID -> 179465	COMPL. DATE 01/16/1999	TOTAL DEPTH 14120	PERF.12690	-	12730					
04	SWR 10	94	-0-	94	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	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-				-0-
09	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					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
		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			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HENNIG PRODUCTION CO., INC.			378508							
PRASIFKA, JOE TERRY		WELL #:	1	RRCID -> 208837	COMPL. DATE 02/21/2004	TOTAL DEPTH 14627	PERF.14307 - 14328			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MECHURA, T. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 209511	COMPL. DATE 05/11/2013	TOTAL DEPTH 13285	PERF.13283 - 13395			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HILCORP ENERGY COMPANY			386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	102	RRCID -> 138163	COMPL. DATE 01/23/1991	TOTAL DEPTH 11135	PERF.10380 - 10405			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	63	RRCID -> 179995	COMPL. DATE 10/17/2000	TOTAL DEPTH 11006	PERF. 8996 - 9010			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//	00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:	1	RRCID ->	232672	COMPL. DATE	06/10/2001	TOTAL DEPTH	8715	PERF.	8482 - 8488	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		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	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DONNER PROPERTIES A-180		WELL #:	1	RRCID ->	263752	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	14488	PERF.	N/A	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		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	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/12/2022 - WELL PLUGGED 8/12/2022												
HARDER-DISHMAN		WELL #:		2ST	RRCID -> 280751	COMPL. DATE 08/12/2015	TOTAL DEPTH 13113	PERF.12822 - 12844				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	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				
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
JHP OPERATING, LLC		WELL #:		432463	1	RRCID -> 221654	COMPL. DATE 08/21/2006	TOTAL DEPTH 16000	PERF.14556 - 15897			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
JOY RESOURCES, INC.		WELL #:		447952	1	RRCID -> 245853	COMPL. DATE 12/10/2007	TOTAL DEPTH 11233	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	40947					N	-0-			-0-
09	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						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
SOUTH MAYS UNIT 6				WELL #: 23	RRCID -> 166845	COMPL. DATE 03/23/1997	TOTAL DEPTH 14900	PERF.12610	- 12620					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILESTONE OPERATING, INC.				567103										
QUALL UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 205166	COMPL. DATE 06/27/2003	TOTAL DEPTH 8908	PERF. 8846	- 8847					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		51R	RRCID ->	227310	COMPL. DATE	01/17/2004	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	N/A	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		64	RRCID ->	291368	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	16520	PERF.	N/A	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PETRO-SMITH OPERATING LLC		WELL #:		660313	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	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		WELL #:		664125	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	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

POCO LLC		WELL #:		668802	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	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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

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

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

VASTAR BONNER				WELL #:	1	RRCID ->	183973	COMPL. DATE	08/04/2000	TOTAL DEPTH	19458	PERF.	14396 - 14473
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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
09		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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//	00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO						
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
THE GEORGE FOUNDATION		WELL #:	1	RRCID -> 203686	COMPL. DATE 06/18/2003	TOTAL DEPTH 11900	PERF. N/A					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SHOCO PRODUCTION LLC			778196									
BADOUH, E. M. HEIRS		WELL #:	2	RRCID -> 193969	COMPL. DATE 03/02/2003	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12082 - 12088					
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			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-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SIGMON CONSTRUCTION CO., INC.			780277									
HERRIN		WELL #:	1	RRCID -> 254817	COMPL. DATE 11/06/2009	TOTAL DEPTH 16268	PERF. N/A					
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SMALL, R.P. CORP.			789221									
GARRETT GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 266501	COMPL. DATE 08/24/2008	TOTAL DEPTH 11314	PERF.11525 - 12044					
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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TC OIL AND GAS, LLC			840303									
NELSON TRUST		WELL #:	2	RRCID -> 166202	COMPL. DATE 02/18/1997	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			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-
09		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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-

UPLAND OPERATING, LLC			878942					
WATSON		WELL #:	1	RRCID -> 281252	COMPL. DATE 08/26/2015	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5023 - 5033	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-

VIA OIL COMPANY			884905					
SMITHERS		WELL #:	1	RRCID -> 163769	COMPL. DATE 12/21/1996	TOTAL DEPTH 11642	PERF. N/A	
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86		282
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86		282
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86		282
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86		282
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86		282
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86		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	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			-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	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-

WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874					
BLACK STONE A-535		WELL #:	1	RRCID -> 266927	COMPL. DATE 04/26/2012	TOTAL DEPTH 13183	PERF. N/A	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PDO PAINTER				WELL #:	1	RRCID ->	216956	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1099 - 1104	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PDO MCDANIEL				WELL #:	1	RRCID ->	216957	COMPL. DATE	07/12/2005	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1710 - 1790	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZARVONA ENERGY LLC				950523										
BLACK STONE "DJ"				WELL #:	1	RRCID ->	204820	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	20600	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK STONE MINERALS A-383				WELL #:	1	RRCID ->	230876	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	21755	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHILLIPS LAKE				WELL #:	1	RRCID ->	240782	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	15857	PERF.	15650 - 15660	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZAZA ENERGY, LLC 950545
 GIBBS BROTHERS WELL #: 1H RRCID -> 262753 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 12061 PERF. N/A

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

ACE, 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-
09	9420	NO RPT	-0-	-9420	-0-			N	NO RPT			-0-

ACE, NORTH (3200) 00420 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 ARCADIA OPERATING, LLC 028734
 SANTA FE "B" WELL #: 2 RRCID -> 255957 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2966 - 2972

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2008

BLUE BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 291217 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5064 - 5067

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	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

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

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

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
09	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

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	229	-0-	-19	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINEY WOODS WELL #: 2 RRCID -> 279194 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7374 - 7382

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	986	-0-	-68	-0-	972	2	14	9	Y	13					204
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					204

TEXLA MILL WELL #: 3 RRCID -> 282485 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7734 - 7744

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
09	14B2 EXT	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

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	154	-0-	-1	-0-	121	2	33	9	N	30					152
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					152

ADAMS RANCH (YEGUA DY)		//CONT.//		00650 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER	
DELFIN OPERATING, LLC		//CONT.//		212175							
H J BALLARD		WELL #:		1		RRCID -> 283853		COMPL. DATE 10/10/2017		TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9308 - 9316	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8

SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC		804365		2ST		RRCID -> 287451		COMPL. DATE 06/21/2019		TOTAL DEPTH 10991 PERF.12020 - 12175	
MVP 'A-183'		WELL #:		1							
04		0 A	NO RPT	-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	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MVP 'A-83' GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 275836		COMPL. DATE 12/13/2016		TOTAL DEPTH 11427 PERF.10886 - 10905	
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
09		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		
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
09	9720	X	6705	-0-	-3015	-0-	6373 2	332 9	N	302	512 1	162

MVP 'A-98'		WELL #:		1		RRCID -> 279177		COMPL. DATE 01/14/2015		TOTAL DEPTH 11380 PERF.12263 - 12314	
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-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	18780 X	-0-	-0-	-18780	-0-							329
05	12090 X	-0-	-0-	-12090	-0-							329
06	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-							329
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							329
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							329
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					172 1		157

MVP 'A-152' GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	276593	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL DEPTH	11379	PERF.12355 - 12434
04	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-							384
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							384
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							384
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							384
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							384
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					167 1		217

MVP 'A-152' GAS UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	279152	COMPL. DATE	02/09/2014	TOTAL DEPTH	11134	PERF.12185 - 14529
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313							-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
04	2319 N	175	-0-	-2144 B	-0-	175 2						-0-
05	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 2						-0-
06	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 2						-0-
07	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 2						-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-							-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-

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

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

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		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	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		60
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		60

GAMBLE, P.K. ETAL		WELL #:		1	RRCID ->	289644	COMPL. DATE	01/05/1985	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9826 - 9836
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		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	36 3	11 9	N	10		81
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-			N	NO RPT		81

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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		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
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
09		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
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
09		0	15432	-0-	15432	15432	15071 2	361 9	N	328	364 1	110

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
04	59760 X	-0-	-0-	-59760	-0-		Y	-0-				840	
05	63747 X	63747	-0-	-0-	-0-	468 1	Y	979	930 1			889	
						342 4							
06	61175 X	61175	-0-	-0-	-0-	523 1	Y	979	922 1			946	
						344 4							
07	61752 X	58536	-0-	-3216	-0-	515 1	Y	533	551 1			928	
						333 4							
08	61752 X	61673	-0-	-79	-0-	402 1	Y	482	493 1			917	
						266 4							
09	51570 X	22542	-0-	-29028	-0-	201 1	Y	305	293 1			929	
						131 4							
EDGAR R. MAXEY				WELL #: 2	RRCID -> 284354	COMPL. DATE 09/18/2021	TOTAL DEPTH 14513	PERF.14512	- 14644				
04	267180 X	156396	-0-	-110784	-0-	1454 1	Y	4428	4538 1			-0-	
						868 4							
05	276086 X	152207	-0-	-123879	-0-	1191 1	Y	4096	3891 1			205	
						889 4							
06	267180 X	153892	-0-	-113288	-0-	1301 1	Y	4096	4110 1			191	
						858 4							
07	236468 X	160598	-0-	-75870	-0-	1418 1	Y	3524	3648 1			67	
						916 4							
08	168702 X	156888	-0-	-11814	-0-	1451 1	Y	3735	3802 1			-0-	
						1010 4							
09	155820 X	153734	-0-	-2086	-0-	962 1	Y	3208	3110 1			98	
						1066 4							
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				
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-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				10	
PERRY				WELL #: 2	RRCID -> 288499	COMPL. DATE 03/26/2022	TOTAL DEPTH 4770	PERF. 2124	- 2581				
04	7591	1259	-0-	-6332 B	-6332	44 1	N	-0-				6	
05	7916	1411	-0-	-6505 B	-12837	34 1	N	-0-				6	
06	7173	10620	-0-	3447 B	-9390	224 1	N	-0-				6	
07	0	1821	-0-	1821 B	-7569	46 1	N	-0-				6	
08	0	-0-	-0-	-0- B	-7569		N	-0-				6	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-7569									
09	6044	-0-	-0-	-6044 B	-13613		N	-0-				6	
ALLEN DOME (10,800)				01657 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
SPOHN FOUNDATION				WELL #: 1	RRCID -> 280236	COMPL. DATE 06/11/2015	TOTAL DEPTH 11602	PERF.10707	- 10746				
04	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 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				109	
09	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
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

ALTA LOMA, EAST (ANDRAU) 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
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
09	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

ALTA LOMA, W. (WEITING A, LOWER)		01986 924		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON									
GASPER RICE RESOURCES, LTD.		297089															
BRUCE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 235323		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 13495		PERF.11880		- 11898					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				

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

TAIT, M., -A-		WELL #: 5 T		RRCID -> 004916		COMPL. DATE 01/06/1947		TOTAL DEPTH 10066		PERF.10099		- 10175					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7				
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7				
09	14B2 EXT	-0-	-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					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-			61				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-			61				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-			61				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-			61				
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-			61				
09	14B2 EXT	-0-	-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					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27				

ALTAIR (YEGUA)		02045 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
TAIT, MATILDA "A"		WELL #: 2		RRCID -> 120707		COMPL. DATE 02/21/1986		TOTAL DEPTH 9286		PERF. 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	

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

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

ALTAIR (YEGUA 5150)		02045 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
TAIT, MATHILDA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 122099		COMPL. DATE 08/17/1986		TOTAL DEPTH 8440		PERF. 5240 - 5244		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

TAIT, M.		WELL #: 7A		RRCID -> 232434		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 5178 - 5184		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18	

ALTAIR, S. (FRIO 3270)		02054 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
INLAND RECYCLING, LLC		424632										
OWENS		WELL #: 1		RRCID -> 213401		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 4202		PERF. 3300 - 4200		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

ALVIN, NORTH (8400)		02110 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
PETRON ENERGY, INC.		660821										
TRISCH		WELL #: 1		RRCID -> 201497		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL DEPTH 8489		PERF. 8354 - 8380		
04	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	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			236	

PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/24/2019												

OIL AND GAS DIVISION

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

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

ALVIN, SOUTH (#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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALVIN, SOUTH (#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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
09	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	
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-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			13

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	
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70

OIL AND GAS DIVISION

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	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
09	180 #	168	-0-	-12	-0-	155	2	13	9	N	12			35

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

ALWAN, WEST (YEGUA 6900)		02163 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON						
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179												
HUTCHINS-KELLEY		WELL #:	1	RRCID ->	246294	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6904 - 6912			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	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
09	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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

AMMANN, NORTH (COOK MOUNTAIN)													
FAULCONER ENERGY, LLC													
DOROTIK, JEROME													
02391 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON													
263648													
WELL #: 1 RRCID -> 137752 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7565 - 7784													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04	4560 #	3874	-0-	-686	-0-	513	1	3354	2	N	6		165
05	4716 R	4716	-0-	-0-	-0-	519	1	4182	2	N	14		179
06	4470 #	4016	-0-	-454	-0-	509	1	3501	2	N	5		184
07	4526 #	4387	-0-	-139	-0-	564	1	3823	2	N	-0-	164 1	20
08	4712 #	4299	-0-	-413	-0-	546	1	3736	2	N	15		35
09	4560 #	4050	-0-	-510	-0-	519	1	3531	2	N	-0-		35

AMMANN, SOUTH (COOK MOUNTAIN)													
FAULCONER ENERGY, LLC													
FUCIK, DAVID													
02392 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON													
263648													
WELL #: 1 RRCID -> 132847 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7846 - 7906													
04	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	152	1	1814	2	N	-0-		165
05	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	155	1	1866	2	N	-0-		165
06	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	165	1	2003	2	N	-0-		165
07	2046 N	1982	-0-	-64	-0-	176	1	1806	2	N	-0-		165
08	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	166	1	1921	2	N	-0-		165
09	2160 N	37	-0-	-2123	-0-	3	1	34	2	N	-0-		165

AMMANN, WEST (COOK MOUNTAIN)													
FAULCONER ENERGY, LLC													
LICHNOVSKY													
02394 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON													
263648													
WELL #: 1 RRCID -> 199708 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7642 - 7776													
04	1980 N	1972	-0-	-8	-0-	152	1	1818	2	Y	2		47
05	2170 N	2035	-0-	-135	-0-	156	1	1878	2	Y	1		48
06	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	159	1	1931	2	Y	4		52
07	2046 N	1803	-0-	-243	-0-	160	1	1640	2	Y	3		55
08	2046 N	1941	-0-	-105	-0-	154	1	1785	2	Y	2		57
09	2100 N	1956	-0-	-144	-0-	164	1	1791	2	Y	1		58

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

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

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

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

MIDDLETON, A.D.		WELL #:		19	RRCID -> 058131	COMPL. DATE	03/14/1974	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6993 - 6996	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

LORD, C. A.		WELL #:		3	RRCID -> 059510	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6922 - 6938	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHITE, R.M.		WELL #:		11	RRCID -> 071949	COMPL. DATE	03/05/1991	TOTAL DEPTH	7084	PERF. 3705 - 3735	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JOHNSON, C. G. A/C 1		WELL #:		53	RRCID -> 075851	COMPL. DATE	03/08/1978	TOTAL DEPTH	7242	PERF. N/A	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
TYRRELL, W.C. TR.		WELL #:		29	RRCID ->	084500	COMPL. DATE	01/07/1940	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6967 - 6976	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

GRIPON, H. A.		A/C #1		WELL #:	4	RRCID ->	121806	COMPL. DATE	06/10/1986	TOTAL DEPTH	7095	PERF. 6895 - 7015
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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

ENGELS, M. H.				WELL #:	2	RRCID ->	122704	COMPL. DATE	03/29/1996	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6698 - 6714
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

BROUSSARD-HERBERT		A/C 1		WELL #:	36	RRCID ->	142150	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6806 - 6822
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

ANAHUAC MAIN		FRIO GAS UNIT I		WELL #:	Z 32	RRCID ->	149398	COMPL. DATE	11/25/1995	TOTAL DEPTH	7258	PERF. 6763 - 6770
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

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

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710									
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT I		WELL #:		M 86	RRCID ->	150260	COMPL. DATE	07/01/1997	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6674 -	6684
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		38	RRCID ->	150475	COMPL. DATE	12/14/1996	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	6682 -	6698
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		M107	RRCID ->	150786	COMPL. DATE	12/30/1996	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	6726 -	6742
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		M 24	RRCID ->	151057	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	6734 -	6748
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		M 31	RRCID ->	151072	COMPL. DATE	03/13/1998	TOTAL DEPTH	7080	PERF.	6706 -	6726
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ZAPPE, MARIE		WELL #:		1	RRCID ->	151429	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	6717 -	6740
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		M 93	RRCID ->	152179	COMPL. DATE	01/03/1996	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	6862 -	6916
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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 * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

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

MARSHALL, H. E.		WELL #:	9	RRCID -> 152760	COMPL. DATE 05/23/1996	TOTAL DEPTH 8010	PERF. 6734	- 6752
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

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

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:	M 39	RRCID -> 153261	COMPL. DATE 06/27/1995	TOTAL DEPTH 7080	PERF. 6838	- 6857
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:	109	RRCID -> 155181	COMPL. DATE 06/19/1997	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 6778	- 6794
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:	96	RRCID -> 156908	COMPL. DATE 08/17/1998	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6596	- 6605
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

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

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

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		B 33	RRCID ->	158829	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	8074	PERF. 6908 - 6920	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		M100	RRCID ->	161831	COMPL. DATE	02/28/1997	TOTAL DEPTH	8965	PERF. 6892 - 6922	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		M114	RRCID ->	161881	COMPL. DATE	01/19/1998	TOTAL DEPTH	8070	PERF. 6681 - 6697	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		M 3A	RRCID ->	162280	COMPL. DATE	02/01/1997	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6916 - 6984	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-

BROUSSARD, J.E. A/C #2		WELL #:		19 D	RRCID ->	164721	COMPL. DATE	08/11/1997	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6780 - 7056	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
CLARK, G. J. J.		WELL #:		8	RRCID ->	166488	COMPL. DATE	11/19/1997	TOTAL DEPTH	7090	PERF. 6882 - 6900	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BROSSARD, J. E. A/C #1		WELL #:		1	RRCID ->	166522	COMPL. DATE	11/05/1997	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 6853 - 6867	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ENGELS, M. H.		WELL #:		13	RRCID ->	166746	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 6752 - 6766	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		15	RRCID ->	166780	COMPL. DATE	12/03/1997	TOTAL DEPTH	7151	PERF. 6826 - 7044	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		3	RRCID ->	166834	COMPL. DATE	11/20/1997	TOTAL DEPTH	7172	PERF. 6700 - 6712	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GRIPON, H. A. A/C 1		WELL #:		26	RRCID ->	167574	COMPL. DATE	02/17/1998	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6840 - 6860	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ZAPPE, MARIE		WELL #:		3	RRCID ->	168014	COMPL. DATE	03/30/1998	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6838 - 6848	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
BROUSSARD, J. E. A/C 2		WELL #:		25	RRCID ->	170293	COMPL. DATE	08/25/1998	TOTAL DEPTH	8164	PERF. 6754 - 6770	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		9	RRCID ->	170789	COMPL. DATE	10/19/1998	TOTAL DEPTH	7146	PERF. 6762 - 6776	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GRIPON, H. A. A/C #1		WELL #:		37	RRCID ->	170790	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	7120	PERF. 6756 - 6776	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TYRRELL, W. C. TR.		WELL #:		31	RRCID ->	171963	COMPL. DATE	01/27/1999	TOTAL DEPTH	7135	PERF. 6900 - 6908	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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

ANAHUAC (CHGD. SHALLOW SDS.)				02468 020	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710								
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		11	RRCID ->	198923	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	7108	PERF. 1669 - 1672	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC (DISCORBIS 6000)		02468 040		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
ENGLER, MAX H.		WELL #: 1		RRCID -> 185167		COMPL. DATE 08/02/2001		TOTAL DEPTH 7085		PERF. 6006 - 6034		
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

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

ANAHUAC (DISCORBIS 6200)		02468 060		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
ZAPPE, MARIE		WELL #: 29		RRCID -> 115737		COMPL. DATE 02/20/1985		TOTAL DEPTH 7361		PERF. 6192 - 6196		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

ANAHUAC (FB A-2, FRIO 12)		02468 150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
BROUSSARD-HEBERT A/C #1		WELL #: 48		RRCID -> 133668		COMPL. DATE 08/16/1989		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7916 - 7923		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A.D. A/C # 1		WELL #: 99		RRCID -> 135727		COMPL. DATE 05/08/1990		TOTAL DEPTH 8173		PERF. 7982 - 8000		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #: 98		RRCID -> 205163		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 8739		PERF. 7852 - 7860		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
ANAHUAC (FB D-1, EAST, FRIO 13)		02468 465		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710								
BROUSSARD-HEBERT A/C # 1		WELL #:	47	RRCID ->	182059	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	8450 PERF. 8347 - 8357	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
ANAHUAC (HETEROSTEGINA)		02468 590		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710								
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:	4	RRCID ->	170096	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	7229 PERF. 6331 - 6339	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #:	13	RRCID ->	170152	COMPL. DATE	08/10/1998	TOTAL DEPTH	7103 PERF. 6332 - 6440	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BROUSSARD-HEBERT A/C 1		WELL #:	18	RRCID ->	170497	COMPL. DATE	09/03/1998	TOTAL DEPTH	7250 PERF. 6890 - 6896	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ANAHUAC (HETEROSTEGINA) //CONT.// 02468 590 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710												
WILCOX, G. C. WELL #: 2 RRCID -> 173738 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6524 - 6534												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

MIDDLETON, A. D. A/C #1 WELL #: 10 RRCID -> 184034 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6220 - 6300												

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

ANAHUAC (MIOCENE 1-B) 02468 670 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710												
WHITE, R. M. WELL #: 29 RRCID -> 191838 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 1658 - 1662												

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

ANAHUAC (MIOCENE 6-C) 02468 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710												
WHITE, R. M. WELL #: 27 RRCID -> 191840 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 1658 - 1660												

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

ANAHUAC (MIOCENE 10) 02468 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710												
BROUSSARD-HERBERT A/C 1 WELL #: 16 RRCID -> 133666 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 3031 - 3037												

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

ANAHUAC (MIOCENE 12) 02468 740 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710												
BROUSSARD, J. E. A/C 2 WELL #: 12 RRCID -> 144824 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 3333 - 3336												

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

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	1590 N	1234	-0-	-356	-0-	1150 1	84 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 STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC (MIOCENE 15) 02468 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 GRIPON, H. A. A/C 1 WELL #: 38 RRCID -> 154145 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 3662 - 3665

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

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 STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANAHUAC (MIOCENE 16 L.,NORTH) 02468 807 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 ZAPPE, MARIE WELL #: 4 RRCID -> 130752 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 4035 - 4062

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

ANAHUAC (MIOCENE 17) 02468 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 ZAPPE, MARIE WELL #: 5 RRCID -> 200663 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 4235 - 4241

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-
09	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

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

ANAHUAC (MIOCENE 18-C) 02468 843 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 BROUSSARD, J. E. A/C 2 WELL #: 23 RRCID -> 171362 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 4898 - 4904

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

ANAHUAC (MIOCENE 2900) 02468 880 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 BROUSSARD, J. E. A/C-2 WELL #: 19 F RRCID -> 093885 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 2927 - 2933

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANAHUAC (1400) 02468 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 WHITE, R.M. WELL #: 28 RRCID -> 109497 COMPL. DATE 02/09/1984 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 1418 - 1422

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

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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
ANAHUAC, SE. (HACKBERRY 9800)		02473 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584									
BROWN, ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	177924	COMPL. DATE	04/19/2000	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9828 - 9833
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
ANAHUAC, W. (MARGINULINA)		02475 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710									
GRIPON, H. A. A/C 1		WELL #:	32	RRCID ->	170591	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	7257	PERF.	6688 - 6700
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
TYRRELL, W. C. TR.		WELL #:	44	RRCID ->	176741	COMPL. DATE	01/17/2000	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6690 - 6712
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-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y		NO RPT	-0-	
ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A")		02475 503		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710									
MIDDLETON, A. D. A/C # 1		WELL #:	23	RRCID ->	164296	COMPL. DATE	07/31/1997	TOTAL DEPTH	7089	PERF.	6570 - 6585
04	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-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y		NO RPT	-0-	
TYRRELL, W. C.		WELL #:	10	RRCID ->	166371	COMPL. DATE	12/04/1997	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	6824 - 6840
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT	-0-

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A")		//CONT.// 02475 503		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710										
ZAPPE, MARIE ET AL		WELL #: 30		RRCID -> 166742		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 7261 PERF. 6508 - 6524				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #: 16		RRCID -> 167571		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6599 - 6617				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #: 26		RRCID -> 168006		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6698 - 6718				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CLARK, G. J. J.		WELL #: 25		RRCID -> 168795		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6795 - 6811				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

ZAPPE, MARIE ET AL		WELL #: 28		RRCID -> 170906		COMPL. DATE 06/24/1998		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6596 - 6614				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CLARK, G. J. J.		WELL #: 30		RRCID -> 171328		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6666 - 6680				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 177244		COMPL. DATE 02/15/2000		TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6740 - 6760				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A") //CONT.// 02475 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710														
ZAPPE, MARIE ET AL WELL #: 12 RRCID -> 177390 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6630 - 6645														
M	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 AMT	EOM BALANCE

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

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														

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

ANDERSON-GRIMES (YEGUA) 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														

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

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														

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

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														

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
09	0	9528	-0-	9528	9528	9497	2	31	9	N	28			180

OIL AND GAS DIVISION

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

ANGELINA (12,500)		02818 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
KEY ENERGY SERVICES, LLC		458534										
CRAWFORD/ACOM		WELL #: 1		RRCID -> 181689		COMPL. DATE 07/08/2007		TOTAL DEPTH 13162		PERF.12609 - 12660		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANGELINA (12,800)		02818 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
KAHLA, E. B. HEIRS GU		WELL #: 1		RRCID -> 276211		COMPL. DATE 12/10/2015		TOTAL DEPTH 12788		PERF.12602 - 12704		
04	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)		02818 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
PIPKIN-WINGATE		WELL #: 1		RRCID -> 253385		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 13280		PERF.12858 - 12872		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/06/2022												

ANGELINA (13,000)		02818 913		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO.		664142										
BELCO FEE		WELL #: 1		RRCID -> 046442		COMPL. DATE 06/14/1969		TOTAL DEPTH 13517		PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANGLETON, S. (F-4 FB-AZ)		02886 055		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
TIMBERWOLF ENERGY, INC.		860554										
HOWARD NO. 1 GU		WELL #: 1		RRCID -> 152680		COMPL. DATE 12/14/2014		TOTAL DEPTH 12250		PERF.10708 - 10716		
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
09	60 N	55	-0-	-5	-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		
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
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			26

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												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
04	DLQ	G-10	4920	-0-	4920	7799	4845 2	75 9	Y	68	68 1	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	69 1	68
07		5084 X	5058	-0-	-26	-0-	4981 2	77 9	Y	70	70 1	68
08		5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	5814 2		Y	-0-		68
09		4920 X	4706	-0-	-214	-0-	4601 2	105 9	Y	95	95 1	68

WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 224124 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10042 - 10052												
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	350 1	65
06		279 N	279	-0-	-0-	-0-	90 2	189 9	N	172	172 1	65
07		273 N	273	-0-	-0-	-0-	82 2	191 9	N	174	174 1	65
08		279 N	279	-0-	-0-	-0-	89 2	190 9	N	173	173 1	65
*09		210 N	210	-0-	-0-	-0-	80 2	130 9	N	118	118 1	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												
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
*09		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2		N	-0-		299

HOLY COMFORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173198 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10988 - 10998												
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
09		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												
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
09		180 #	50	-0-	-130	-0-	50 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												
04	DLQ	G-10	179	-0-	179	367	65 2	114 9	Y	104	104 1	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	105 1	84
07		190 N	190	-0-	-0-	-0-	72 2	118 9	Y	107	107 1	84
08		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		Y	-0-		84
*09		226 N	226	-0-	-0-	-0-	70 2	156 9	Y	142	142 1	84

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

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

APPLE SPRINGS (BUDA)				03310 200	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: TRINITY				
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION				328347										
CLARK, J.E.		WELL #:		1	RRCID ->	106807	COMPL. DATE	12/02/1978	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9257 - 9286		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT			-0-

APPLE SPRINGS (GLEN ROSE)				03310 400	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: TRINITY				
RHC ENERGY (USA) LLC				704798										
KENLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	253375	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	8952	PERF.	9290 - 14650		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2016														

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2022																

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

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
09	2610	X	1566	-0-	-1044	-0-	1238	2	328	9	N	298	356	1		317

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

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
*09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1026	2	165	9	N	150				293

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

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

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

ASHBY (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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	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
09	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

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
09	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

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
09	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

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
09	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

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161		N	NO RPT	203
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2021									

B.A.D.A. (10,124 SD.)			04644 550		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO					
LONE OAK ENERGY INC			506578												
CAREY UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	165903	COMPL. DATE	10/21/1994	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	10115 - 10134			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8

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

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

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

04	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				92

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

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

B RED (NODOSARIA)			04826 265		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ORANGE					
VANTAGE OPERATING, LLC			882608												
ALLAR			WELL #:	1	RRCID ->	291099	COMPL. DATE	02/09/2021	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7698 - 7724			

04	31530 #	20363	-0-	-11167	-0-	14800	2	5563	9	N	5057	4987	1		1133
05	30163 #	19953	-0-	-10210	-0-	14508	2	5445	9	N	4950	4643	1		1440
06	26160 #	17324	-0-	-8836	-0-	13488	2	3836	9	N	3487	4605	1		322
07	23901 #	17467	-0-	-6434	-0-	12976	2	4491	9	N	4083	3938	1		467
08	22847 #	17178	-0-	-5669	-0-	12899	2	4279	9	N	3890	3846	1		511
09	20370 #	NO RPT	-0-	-20370	-0-					N	NO RPT				511

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
09	30 N NO RPT		-0-	-30	344						N	NO RPT			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

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

BAER-FRANKLIN WELL #: 3 RRCID -> 285078 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 14957 PERF.13390 - 14374

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

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

ALIANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281197 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2719 - 2721

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 W NO RPT	-0-	-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 #: RRCID -> 212152 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11017 - 11023

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

PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2015

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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

BALTHROP (9000 YEGUA)			05358 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
NILSON			WELL #: 1		RRCID -> 176876		COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8310 - 8380							
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

NILSON			WELL #: 2		RRCID -> 179146		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8606 - 8670							
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
09		0	-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							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-

NILSON			WELL #: 3		RRCID -> 282269		COMPL. DATE 09/08/2015		TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8485 - 8748							
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-
09		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							
04		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
05		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
06		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
07		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
08		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
09		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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

BAMMEL (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	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

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

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

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

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

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	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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

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

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

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

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

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

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

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

BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA)		WELL #: 3 I		RRCID -> 092903		COMPL. DATE 05/07/2019		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6197 - 6228			
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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 STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

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

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

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

BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)		WELL #:		14 I	RRCID ->	173903	COMPL. DATE	10/14/1998	TOTAL DEPTH	6378	PERF. 6185 - 6204
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BAMMEL GAS UNIT (ZAPP "B")		WELL #:		3	RRCID ->	173904	COMPL. DATE	09/26/1998	TOTAL DEPTH	6518	PERF. 6290 - 6306
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

BARB-MAG, SE. (COOK MOUNTAIN)				05560 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
GEC OPERATING, INC.				291931							
SIMMONS		WELL #:		1	RRCID ->	223374	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL DEPTH	9299	PERF. 9212 - 9218
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	97
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	97
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	97
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	97
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	97
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	97

BARBERS HILL				05651 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: CHAMBERS			
MONT BELVIEU CAVERNS, LLC				576980							
GAS STORAGE TERMINAL		WELL #:		20E	RRCID ->	278980	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	6500	PERF. N/A
04	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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				
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	31			261
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			261

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				
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/1997												

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

MOORE ESTATES		WELL #: 1		RRCID -> 243799		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8229 - 8232				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

OIL AND GAS DIVISION

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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			41
05	310 N	295	-0-	-15	-0-	293	1	2	2	Y	-0-			41
06	330 N	258	-0-	-72	-0-	253	1	5	2	Y	-0-			41
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	195	1	1	2	Y	-0-			41
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	348	1	3	2	Y	-0-			41
*09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	295	1	2	2	Y	-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

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-			112
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-			112
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-			112
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-			112
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-			112
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	244					Y	NO RPT			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

04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			46
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			46
06	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			46
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46

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

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

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17

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

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

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	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
METZGER GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	256696	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10312 - 10338
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
METZGER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	043029	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	11252	PERF. 3776 - 3956
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
MCWILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	225534	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	10213	PERF.10054 - 10114
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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

METZGER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 254222		COMPL. DATE 10/18/2009		TOTAL DEPTH 10337		PERF.10067 - 10077					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

METZGER G.U.		WELL #: 7		RRCID -> 271696		COMPL. DATE 03/13/2013		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10419 - 10429					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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

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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327			CNTY: FORT BEND							
CORTEZ, PAUL				681327										
		WELL #:	1	RRCID ->	191424	COMPL. DATE	01/30/2002	TOTAL DEPTH	16440	PERF.	9171 - 9200			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-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			
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

B. TRUETT				WELL #:	2	RRCID ->	286588	COMPL. DATE	06/05/2015	TOTAL DEPTH	5076	PERF.	4812 - 4815
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		111
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		111
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		111
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		111
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		111
09	P&A COND	NO RPT	-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)																		
GATHER PETROLEUM CORPORATION																		
B.P. AMERICA B																		
WELL #: 1 RRCID -> 218256 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6768 - 6770																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEECH CREEK, EAST (YEGUA 11-A)																		
ATLAS OPERATING LLC																		
BEECH CREEK A																		
WELL #: 2 RRCID -> 242358 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6763 - 6766																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEECH GROVE (WOODBINE)																		
BBX OPERATING, L.L.C.																		
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT																		
WELL #: 06762 500 RRCID -> 282105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13669 - 14770																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		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		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT																		
WELL #: RRCID -> 283387 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13771 - 13824																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		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		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																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		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
09		0	58032	-0-	58032	B	58032	53048	3	4984	9	N	4531	4808	1			237

THUNDERBOLT UNIT																		
WELL #: 1 RRCID -> 289885 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13628 - 13642																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		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
09		0	17246	-0-	17246	B	17246	16179	3	1067	9	N	970	1066	1			319

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	31980 X	31046	-0-	-934 B	-0-	1202	1	27945	2	N	1726	2175	1	359
						1899	9							
05	33046 X	25054	-0-	-7992 B	-0-	1271	1	22111	2	N	1520	1423	1	456
						1672	9							
06	31980 X	29084	-0-	-2896 B	-0-	1230	1	26017	2	N	1670	1259	1	701
						1837	9					166	8	
07	33046 X	29881	-0-	-3165 B	-0-	1271	1	26928	2	N	1529	1630	1	600
						1682	9							
08	33046 X	28455	-0-	-4591 B	-0-	1271	1	25621	2	N	1421	1223	1	798
						1563	9							
09	0	26230	-0-	26230 B	26230	1230	1	23464	2	N	1396	1620	1	574
						1536	9							
FRANCES KUNKEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 288879 COMPL. DATE 09/12/2019 TOTAL DEPTH 13736 PERF.13201 - 13246														
04	49950 X	40240	-0-	-9710 B	-0-	750	1	36832	2	N	2416	1902	1	790
						2658	9							
05	50065 X	37836	-0-	-12229 B	-0-	775	1	34786	2	N	2068	2469	1	389
						2275	9							
06	48450 X	32238	-0-	-16212 B	-0-	750	1	29375	2	N	1921	1752	1	558
						2113	9							
07	44206 X	35404	-0-	-8802 B	-0-	775	1	32494	2	N	1941	1751	1	748
						2135	9							
08	44206 X	29027	-0-	-15179 B	-0-	775	1	26475	2	N	1615	1737	1	626
						1777	9							
09	0	16058	-0-	16058 B	16058	14976	2	1082	9	N	984	1226	1	384
ZARVONA ENERGY LLC 950523														
FRANCES KUNKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266499 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13838 - 13848														
04	9330 X	8069	-0-	-1261 B	-0-	7912	3	157	9	N	143	167	1	414
						-0-								
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
09	0	5656	-0-	5656 B	5656	5656	3			N	-0-	174	1	240
FISTFUL OF DOLLARS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271447 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13222 - 13390														
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	135
												5	8	
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
09	0	5220	-0-	5220 B	5220	5056	3	164	9	N	149	93	1	187
ELTA WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 272445 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13405 - 13462														
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
09	0	1618	-0-	1618 B	1618	1425	3	193	9	N	175	163	1	122

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	64530 X	11	-0-	-64519 B	-0-	11 3	N	-0-		461
05	66681 X	10114	-0-	-56567 B	-0-	9668 3	N	405	529 1	337
06	64530 X	44869	-0-	-19661 B	-0-	42470 3	N	2181	1974 1	534
07	65968 X	62829	-0-	-3139 B	-0-	59650 3	N	2890	2808 1	615
08	59106 X	59106	-0-	-0- B	-0-	56244 3	N	2602	2642 1	570
09	0	54409	-0-	54409 B	54409	51196 3	N	2921	2937 1	554

OUTLAW JOSEY WALES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 274738		COMPL. DATE 07/25/2013		TOTAL DEPTH 13804 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

GRAN TORINO NORTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280756		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 13685 PERF.13542 - 13562		
04	9834 X	9834	-0-	-0- B	-0-	9530 3	N	276	165 1	205
05	7486 X	7486	-0-	-0- B	-0-	7310 3	N	160	175 1	190
06	7640 X		-0-	-0- B	-0-	7458 3	N	165	175 1	180
07	6160 X	6160	-0-	-0- B	-0-	6046 3	N	104	176 1	108
08	7735 X	7735	-0-	-0- B	-0-	7542 3	N	175	164 1	119
09	0	7475	-0-	7475 B	7475	7302 3	N	157	174 1	102

GRAN TORINO SOUTH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281036		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 13900 PERF.13106 - 13443		
04	12961 X	12961	-0-	-0- B	-0-	12022 3	N	854	871 1	210
05	12455 X	12455	-0-	-0- B	-0-	11654 3	N	728	705 1	233
06	12780 X	12008	-0-	-772 B	-0-	11251 3	N	688	709 1	202
07	13392 X	10913	-0-	-2479 B	-0-	10142 3	N	701	512 1	390
08	13392 X	9726	-0-	-3666 B	-0-	9082 3	N	585	523 1	447
09	0	9470	-0-	9470 B	9470	8832 3	N	580	715 1	312

HIGH PLAINS DRIFTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281441		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 14171 PERF.13888 - 13944		
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-	-300 B	-0-		N	-0-		107
07	310 X		-0-	-310 B	-0-		N	-0-		107
08	2323 X	2323	-0-	-0- B	-0-	2323 3	N	-0-		107
09	0	11069	-0-	11069 B	11069	11069 3	N	-0-		107

FISTFUL OF DOLLARS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281559		COMPL. DATE 12/02/2014		TOTAL DEPTH 14039 PERF.13310 - 13794		
04	10950 X	6363	-0-	-4587 B	-0-	6164 3	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	N	131		648
07	11253 X	10361	-0-	-892 B	-0-	10308 3	N	48	169 1	526
08	11253 X	11103	-0-	-150 B	-0-	10913 3	N	173	179 1	520
*09	10440 X	5779	-0-	-4661 B	-0-	5778 3	N	1	297 1	224

MAGNUM FORCE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281564		COMPL. DATE 01/03/2015		TOTAL DEPTH 14053 PERF.13228 - 13588		
04	23616 X	23616	-0-	-0- B	-0-	22058 3	N	1416	1567 1	152
05	23394 X	23394	-0-	-0- B	-0-	21947 3	N	1315	1244 1	223
06	22171 X	22171	-0-	-0- B	-0-	20880 3	N	1174	1061 1	331
07	22165 X	20768	-0-	-1397 B	-0-	19590 3	N	1071	1041 1	361
08	25490 X	25490	-0-	-0- B	-0-	23988 3	N	1365	1540 1	177
09	0	24121	-0-	24121 B	24121	22716 3	N	1277	1245 1	209

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

SPACE COWBOYS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281598		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 13862		PERF.13678 - 13698		
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
09	0	64439	-0-	64439	B	64439	62580 3	1859 9	N	1690	1973 1	336

FISTFUL OF DOLLARS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 281636		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 13896		PERF.13412 - 13754		
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		212

INVICTUS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282104		COMPL. DATE 03/14/2014		TOTAL DEPTH 14714		PERF.13669 - 14770		
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
09	0	-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		
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
09	0	14034	-0-	14034	B	14034	13224 3	810 9	N	736	869 1	163

SPACE COWBOYS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 283571		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 13640		PERF.13684 - 13770		
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
09	0	173	-0-	173	B	173	142 3	31 9	N	28		105

MYSTIC RIVER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 284513		COMPL. DATE 06/11/2014		TOTAL DEPTH 13970		PERF.13357 - 13796		
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
09	0	15400	-0-	15400	B	15400	14411 3	989 9	N	899	898 1	202

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		29275 X	29275	-0-	-0- B	-0-	26963 3	2312 9	N	N	2102	2258 1		245
05		30163 X	29618	-0-	-545 B	-0-	27400 3	2218 9	N	N	2016	2085 1		176
06		29190 X	25893	-0-	-3297 B	-0-	24022 3	1871 9	N	N	1701	1592 1		285
07		30163 X	24571	-0-	-5592 B	-0-	22667 3	1904 9	N	N	1731	1578 1	2 8	436
08		30163 X	28495	-0-	-1668 B	-0-	26493 3	2002 9	N	N	1820	2106 1		150
09		0	26484	-0-	26484 B	26484	24483 3	2001 9	N	N	1819	1617 1		352

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		
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-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		
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-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		
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

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

TYRA, LEWIS		WELL #:		1		RRCID ->	131960	COMPL. DATE	07/20/1991	TOTAL DEPTH	6202	PERF. 3955 - 3965		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

BERNARD, EAST (7700)				07301 747	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
CLARK				WELL #: 1	RRCID -> 161819	COMPL. DATE 07/15/2016	TOTAL DEPTH 13201	PERF. 8190	-	8530				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

04	2040 N	1796	-0-	-244	-0-	154	1	1623	2	Y	17	16	1	21
						19	9							
05	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	226	1	1879	2	Y	17	18	1	20
						19	9							
06	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	278	1	1738	2	Y	16	16	1	20
						18	9							
07	1860 N	1851	-0-	-9	-0-	169	1	1663	2	Y	17	18	1	19
						19	9							
08	2139 N	2114	-0-	-25	-0-	181	1	1913	2	Y	18	14	1	23
						20	9							
09	DLQ G-10	1958	-0-	1958	1958	158	1	1783	2	Y	15	14	1	24
						17	9							

CLARK				WELL #: 2	RRCID -> 173290	COMPL. DATE 07/16/2016	TOTAL DEPTH 8801	PERF. 8227	-	8277				
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	5	1	46	2	Y	-0-			10
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	Y	1	1	1	10
						1	9							
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	8	1	50	2	Y	-0-			10
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	2	Y	-0-			10
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	2	Y	-0-			10
09	DLQ G-10	56	-0-	56	56	4	1	52	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				
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-	1	1	138
07	1054 N	755	-0-	-299	-0-	755	2			N	-0-			138
*08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-			138
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138

LEVERIDGE, A. T.				WELL #: 2	RRCID -> 005225	COMPL. DATE 09/01/2009	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7674	-	7995				
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-	1	1	20
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	19
07	465 N	389	-0-	-76	-0-	389	2			Y	-0-			19
*08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-			19
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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				
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	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LEVERIDGE, A. T.				WELL #: 1	RRCID -> 136068	COMPL. DATE 07/22/1990	TOTAL DEPTH 8123	PERF. 7761	-	7786				
04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			Y	-0-	1	1	22
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	21
07	1302 N	1217	-0-	-85	-0-	1217	2			Y	-0-			21
08	1240 N	1169	-0-	-71	-0-	1169	2			Y	-0-	1	1	20
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20

BARNARD, 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

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	2345	-0-	-817	-0-	2291 2	54 9	N	49	49 1		-0-
09		2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-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													
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		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1043 2	59 9	N	54	54 1		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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													
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		2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	2852 2		N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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													
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		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2045 2	51 9	N	46	46 1		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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													
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		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1480 2	25 9	N	23	23 1		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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													
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	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	131	7			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 A	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

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

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
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	6	9	655	2	N	2					7
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	10	1	537	2	N	2					9
08	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	18	1	1636	2	N	6					15
09	0	3	-0-	-0-	-0-	7	9	2	9	N	2					17

OMEGA ENERGY, LLC 622657
 ANGELO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085303 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7545 - 7871

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
09	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

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

M		GAS 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

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

XOG OPERATING LLC		945921		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
GILBERT		3		WELL #: 3		RRCID -> 118046		COMPL. DATE 08/14/1985		TOTAL DEPTH 8016		PERF. 7416 - 7432
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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"												
04	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2	N	-0-			152
05	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2	N	-0-			152
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2	N	-0-			152
07	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2	N	-0-			152
08	1085 N	769	-0-	-316	-0-	769	2	N	-0-			152
09	0	751	-0-	751	751	751	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

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

BERNARD, W. (YEGUA 7120)			07307 732		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
JILPETCO, INC.			432469												
JACOB'S WELL			WELL #:	2	RRCID ->	254236	COMPL. DATE	11/01/2009	TOTAL DEPTH	7135	PERF.	7042	-	7060	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BERNARD, W. (YEGUA 7150)			07307 733		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON					
XOG OPERATING LLC			945921												
WINTERMANN -B-			WELL #:	5	RRCID ->	134383	COMPL. DATE	04/02/1990	TOTAL DEPTH	7968	PERF.	7148	-	7153	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BERNARD, W. (YEGUA 7200)			07307 734		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
JILPETCO, INC.			432469												
JACOB'S WELL			WELL #:	1	RRCID ->	251306	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	7744	PERF.	7156	-	7160	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21

BERNARD, W. (YEGUA 7600)		07307 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
JILPETCO, INC.		432469													
JACOB'S WELL		WELL #: 1		RRCID -> 246279		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 7744		PERF. 7603 - 7613					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

BERNARD, W. (YEGUA 7750)		07307 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
XOG OPERATING LLC		945921													
WINTERMANN "B"		WELL #: 6		RRCID -> 137504		COMPL. DATE 03/08/1991		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7711 - 7717					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BERNARD, W. (7000)		07307 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		424737													
SINCLAIR		WELL #: 1		RRCID -> 151768		COMPL. DATE 06/29/2020		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7001 - 7020					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54

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

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

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

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

04		05	06	07	08	09
29583 X	21233	-0-	-8350	-0-	21124 2	109 9 N 99 207
26404 X	26404	-0-	-0-	-0-	26316 2	88 9 N 80 175 1 112
18861 X	18861	-0-	-0-	-0-	18778 2	83 9 N 75 187
21948 X	19736	-0-	-2212	-0-	19673 2	63 9 N 57 244
26412 X	20631	-0-	-5781	-0-	20581 2	50 9 N 45 177 1 112
25560 X	11718	-0-	-13842	-0-	11678 2	40 9 N 36 148

04		05	06	07	08	09
510 N	-0-	-0-	-510	-0-		N -0- 30
217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N -0- 30
90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N -0- 30
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- 30
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- 30
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- 30

04		05	06	07	08	09
SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT -0-
SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT -0-
SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT -0-
SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT -0-
SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT -0-
SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT -0-

04		05	06	07	*08	*09
30 N	26	-0-	-4	-0-	15 2	11 9 N 10 148
62 N	13	-0-	-49	-0-	13 2	N -0- 148
90 N	47	-0-	-43	-0-	14 2	33 9 N 30 175 1 3
31 N	18	-0-	-13	-0-	10 2	8 9 N 7 10
31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N 8 18
95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N -0- 18

BESSMAY (WILCOX CONS)			//CONT.// 07479 240		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JASPER			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			//CONT.// 681327											
VASTAR-TEMPLE INLAND			WELL #: 1		RRCID -> 179987			COMPL. DATE 04/30/2000			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10504 - 10548			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

VASTAR-TEMPLE INLAND			WELL #: 1		RRCID -> 180816			COMPL. DATE 08/14/2000			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10852 - 10894			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VASTAR BONNER			WELL #: 1		RRCID -> 252001			COMPL. DATE 11/02/2007			TOTAL DEPTH 19458 PERF.11532 - 11540			
04	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	-0-	-0-	-124	-0-					N	15			161
*09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			161

BP-STOCKSTILL			WELL #: 1		RRCID -> 254768			COMPL. DATE 08/24/2009			TOTAL DEPTH 12650 PERF.10477 - 10513			
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	-0-	-0-	-868	-0-					N	123	181	1	123
*09	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-			123

BIG -A- TAYLOR			07728 600		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BURLESON			
AKG OPERATING COMPANY			009566											
KOEHLER			WELL #: 1		RRCID -> 102402			COMPL. DATE 09/11/1982			TOTAL DEPTH 9123 PERF. 6727 - 6748			
04	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
09	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			
04	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	59	1	1203	2	N	6			219
						7	9							
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
						3	9							
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			222
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			222

BIG -A- TAYLOR		//CONT.// 07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON									
AKG OPERATING COMPANY		//CONT.// 009566															
SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 209235		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10084 PERF. 7110 - 7137									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	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	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					50	

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699															
SEE, JOHN		WELL #: 2 B		RRCID -> 096833		COMPL. DATE 11/04/1981		TOTAL DEPTH 9686 PERF. 7315 - 7346									
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	
09	4140	X	489	-0-	-3651	-0-	489	2			N	-0-				43	

KNESEK, E. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155953		COMPL. DATE 08/10/1995		TOTAL DEPTH 11141 PERF. 6669 - 6680									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14	

DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171															
MASON		WELL #: N 1		RRCID -> 101596		COMPL. DATE 06/23/1982		TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7454 - 7476									
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	
*09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1932	3	4	9	N	4				62	

RUTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281048		COMPL. DATE 02/05/2016		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7094 - 7160									
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	
*09	330	N	245	-0-	-85	-0-	245	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									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				136	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				136	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				136	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				136	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				136	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				136	

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON		
EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC		//CONT.//		238737								
LAUDERDALE		WELL #:		3		RRCID -> 221158		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 9951 PERF. 5632 - 6058		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION				301287								
DALE UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 095720		COMPL. DATE 10/01/1981		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7025 - 7045		
04		768 N	768	-0-	-0-	-0-	764 2	4 9	N	4		172
05		817 N	817	-0-	-0-	-0-	811 2	6 9	N	5		177
06		780 N	780	-0-	-0-	-0-	774 2	6 9	N	5		182
07		779 N	779	-0-	-0-	-0-	776 2	3 9	N	3		185
08		749 N	749	-0-	-0-	-0-	747 2	2 9	N	2		187
09		0	418	-0-	418	418	418 2		N	-0-		187

BRACEWELL		WELL #:		1		RRCID -> 095909		COMPL. DATE 08/18/1981		TOTAL DEPTH 9495 PERF. 6978 - 6996		
04		900 N	868	-0-	-32	-0-	865 2	3 9	N	3		68
05		899 N	852	-0-	-47	-0-	850 2	2 9	N	2		70
06		870 N	738	-0-	-132	-0-	738 2		N	-0-		70
07		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2		N	-0-		70
08		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2		N	-0-		70
09		0	828	-0-	828	828	826 2	2 9	N	2		72

MINNIE		WELL #:		1		RRCID -> 113390		COMPL. DATE 09/18/1984		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6827 - 6856		
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-		62
05		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-		62
06		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-		62
07		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-		62
08		124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2		N	-0-		62
09		0	90	-0-	90	90	90 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		
04		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1789 1	6 9	N	5		109
05		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1844 1	1 9	N	1		110
06		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1782 1	2 9	N	2		112
07		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1909 1	2 9	N	2		114
08		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1791 1	1 9	N	1		115
09		1050 N	230	-0-	-820	-0-	229 1	1 9	N	1		116

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635										
JACKSON		WELL #:		1A		RRCID -> 103813		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL DEPTH 6987 PERF. 6894 - 6909		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		278
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		278
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		278
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		278
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		278
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		278

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BURLESON			
OGDEN RESOURCES CORPORATION				618970									
KNESEK				WELL #:	1	RRCID ->	101397	COMPL. DATE	07/15/1982	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	6792 - 6808
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3046 2	2 9	N	2	178 1		47
05		3100 N	3187	-0-	87	87	3187 2		N	-0-			47
06		3000 N	3028	-0-	28	115	3027 2	1 9	N	1			48
07		3241 X	3126	-0-	-115	-0-	3126 2		N	-0-			48
08		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3041 2	3 9	N	3			51
09		2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-			N	NO RPT			51

PAIGE				WELL #:	2	RRCID ->	103965	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	7143	PERF.	7035 - 7052
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
09		2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-			N	NO RPT			57

KNESEK, MARTIN				WELL #:	2	RRCID ->	105146	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6836 - 6851
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
09		1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT			55

KNESEK, E.J.				WELL #:	1	RRCID ->	105378	COMPL. DATE	04/22/1983	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	6824 - 6842
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
09		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT			109

OPPERMAN, JIMMY				WELL #:	1	RRCID ->	140634	COMPL. DATE	01/14/1992	TOTAL DEPTH	9342	PERF.	6968 - 6980
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
09		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			195

RAMTEX ENERGY LLC				690225									
BLINKA-POEHL				WELL #:	1	RRCID ->	160840	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	9369	PERF.	6970 - 6980
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
09		90 N	63	-0-	-27	-0-	3 1	60 2	N	-0-			48

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BURLESON		
SRJC ENTERPRISES, LLC				810824						
KORKMAS		WELL #: A 1		RRCID -> 104088	COMPL. DATE 01/25/1983	TOTAL DEPTH 7017	PERF. 6865 - 6875			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ONDRASEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 109813	COMPL. DATE 03/10/1984	TOTAL DEPTH 8865	PERF. 6510 - 6530			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		129
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		129
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		129
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		129
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		129
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		129

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

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			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	9		65

SILVIO B, LLC		781986								
RIO RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 255505	COMPL. DATE 04/22/2011	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11510 - 11532			
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RIO RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 268047	COMPL. DATE 05/13/2011	TOTAL DEPTH 13030	PERF.12166 - 12202			
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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								
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-
09	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								
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-
09	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								
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-
09	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								
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-
09	420 #	248	-0-	-172	-0-	20	1	228	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								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BIG HILL (FRIO 10,100)		07884 243		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
FRIENDSHIP		WELL #:	5	RRCID ->	223401	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10075 - 10128			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BIG HILL (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			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BIG 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			
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
		PLUGGED AND ABANDONED		11/01/2013									
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
MARRS MCLEAN UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	253427	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL DEPTH	7670	PERF. 6484 - 6487			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PETROTEX ENGINEERING COMPANY		660213											
DAVIDSON, W. S. -A-		WELL #:	7	RRCID ->	089258	COMPL. DATE	07/28/1980	TOTAL DEPTH	10003	PERF. 7988 - 8017			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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

BIG HILL, NE. (MARG. 8400)				07887 425	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
WORTHAM OIL & GAS				942489								
GALLAGHER		WELL #:		3A	RRCID ->	134108	COMPL. DATE	03/15/1990	TOTAL DEPTH	8522	PERF. 8382 - 8500	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BIG HILL, 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	
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
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	2		103

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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

BIG 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				
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
09	8460 #	8053	-0-	-407	-0-	7447	3	606	9	N	551	537	1	1 8 284

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				
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		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		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	178					N	-0-			44				
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		317 X	10	-0-	-307	-0-	10	1			N	-0-			44				
*06		60 N	10	-0-	-50	-0-	10	1			N	-0-			44				
07		62 N	10	-0-	-52	-0-	10	1			N	-0-			44				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44				
09		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			44				

VASTAR 2A UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 163461	COMPL. DATE 07/23/2008	TOTAL DEPTH 10619	PERF.12120 - 12195		
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	-0-	-0-	-0-	477					N	-0-			-0-				
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	477					N	-0-			-0-				

VASTAR 1A UNIT													WELL #: 2	RRCID -> 194904	COMPL. DATE 11/29/2004	TOTAL DEPTH 11562	PERF.11364 - 11374		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
09		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-				

VASTAR 2A UNIT													WELL #: 2	RRCID -> 215902	COMPL. DATE 02/06/2006	TOTAL DEPTH 10499	PERF.11464 - 11502		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
09		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-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		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BLACK OWL (YEGUA 8300)		08534 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
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	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
09	7 #	NO RPT	-0-	-7	-0-			N	NO RPT			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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	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 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			132
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	938	1	N	44	33	1	115
05	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	968	1	N	75	104	1	86
06	1860 N	1582	-0-	-278	-0-	938	1	N	5	59	1	32
07	2573 N	1570	-0-	-1003	-0-	969	1	N	23			55
08	2449 N	1990	-0-	-459	-0-	969	1	N	19			74
09	0	1656	-0-	1656	1656	938	1	N	43	81	1	36

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

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

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

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

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

BLESSING, 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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	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		-0-	-0-	-0-	-0-				N	131	154	1	3	8	349
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					349
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					349

LITTLE EXUMA		09323 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON								
WELL #: 01		RRCID -> 284581		COMPL. DATE 06/07/2017		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3307 - 3321										
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		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	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								
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

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

BLOCK 98-L		//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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

BLOCK 98-L (AMPH B)				09564 510	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON					
SEIRAN E & P COMPANY, LLC				763817									
STATE TRACT 98-L		WELL #:		10	RRCID ->	186724	COMPL. DATE	11/04/2001	TOTAL DEPTH	6597 PERF. 6440 - 6456			
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-
09	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			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BLOCK 368-L (MIOCENE B)
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC
STATE TRACT 369-L, NE/4

09571 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
073161
WELL #: 1 L RRCID -> 068292 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5401 - 5663

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

BLOCK 368-L (5250 F.B.-1)
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC
STATE TRACT 369-L NE/4

09571 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
073161
WELL #: 1-T RRCID -> 149105 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5336 - 5344

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

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

STATE TRACT 369-L N/2 SE/4

WELL #: 5 RRCID -> 235388 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6037 - 6043

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

STATE TRACT 369-L NE/4

WELL #: 4U RRCID -> 251454 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 5514 - 5520

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT			-0-

BLOCK 368-L (5720)
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC
STATE TRACT 369-L NE/4

09571 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
073161
WELL #: 4 L RRCID -> 236965 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 5584 - 6050

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

BLOCK 369-L (4600)																
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 09572 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																
STATE TRACT 369-L NE/4 073161																
WELL #: 2 RRCID -> 206393 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 4581 - 4587																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	BALANCE

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

BLOCK 369-L (5100)																
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 09572 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																
STATE TRACT 369-L NE/4 073161																
WELL #: 1-C RRCID -> 149103 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 4988 - 4995																

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

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

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

BLOCK 369-L (5300)																
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 09572 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																
STATE TRACT 369-L, NE/4 073161																
WELL #: 1 U RRCID -> 068670 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5396 - 5663																

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

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

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

BLOCK 367-L (7500)																
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 09580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																
STATE TRACT 367 130342																
WELL #: 4 RRCID -> 142136 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8246 - 8257																

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

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

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

BLUE MARSH (YEGUA 6700)
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

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

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX)
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

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-
09	0	66	-0-	66	-0-	66	14	1	52	2	Y	-0-				-0-

KOONCE GAS UNIT

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

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-
09	0	1761	-0-	1761	-0-	380	1	1381	2	Y	-0-					-0-

KOONCE GAS UNIT

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

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-
09	540 N	212	-0-	-328	-0-	46	1	166	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
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	856	474	1	3482	2	Y	-0-			11
08		3100 N	3118	-0-	18	874	517	1	2601	2	Y	-0-			11
09		0	3424	-0-	3424	4298	739	1	2685	2	Y	-0-			11

CORMAN-HUDGINS WELL #: 3 RRCID -> 216197 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 17316 PERF.14819 - 15491															
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-
09		0	588	-0-	588	588	127	1	461	2	Y	-0-			-0-

CORMAN-HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 216461 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 17259 PERF.15898 - 16746															
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-
09		0	1945	-0-	1945	1945	420	1	1525	2	Y	-0-			-0-

KOONCE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216466 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 17424 PERF.14479 - 17008															
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
09		1140 N	454	-0-	-686	-0-	98	1	356	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															
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		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															
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B DENY	-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
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							
09		0	14194	-0-	14194	14194	300 1	13439 2	N	414	361 1		240	
							455 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
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
09	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
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						
09	0	495	-0-	495	495	192 1	281 2	N	20			142
						22 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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

M 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

BOGGY BAYOU (N. BRUNNER)		10148 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC		388557								
HAWKINS RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 191874		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6037 - 6103		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BONUS (4050)		10509 146		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
WINTERMAN -A-		WELL #: 3 C		RRCID -> 127104		COMPL. DATE 04/08/1988		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4013 - 4019		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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		
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
09	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	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-
						1 9					
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-
09	DLQ G-10	31	-0-	31	31	2 1	29 2	Y	-0-		-0-

KRENEK		WELL #: 1T		RRCID -> 119425		COMPL. DATE 02/23/2013		TOTAL DEPTH 7906		PERF. 7472 - 7486	
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
						3 9					
06	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	113 1	1809 2	Y	2	4 1	-0-
						2 9					
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
						7 9					
09	DLQ G-10	532	-0-	532	532	31 1	494 2	Y	6	4 1	4
						7 9					

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

BONUS, SOUTH (WILCOX, LOWER)		10516 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
SOUTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 084970		COMPL. DATE 09/17/1979		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12658 - 12694	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8

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

WINTERMANN		WELL #: 8		RRCID -> 201219		COMPL. DATE 01/21/2012		TOTAL DEPTH 14100		PERF.12509 - 12673	
04	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6

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

KRUEGER		WELL #:	15	RRCID ->	204743	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	5470	PERF.	3318 - 3322	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BONUS, S. E. (FRIO 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	
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KRUEGER		WELL #:	1	RRCID ->	200107	COMPL. DATE	08/29/2002	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	4902 - 4980	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

ROCKING 'M'				WELL #:	3	RRCID ->	265697	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	7009 - 7131	
04		960 N	841	-0-	-119	-0-	57	1	774	2	Y	9	8 1	31
05		713 N	579	-0-	-134	-0-	10	9	540	2	Y	4	5 1	30
06		840 N	565	-0-	-275	-0-	35	1	525	2	Y	6	9 1	27
07		633 N	316	-0-	-317	-0-	4	9	290	2	Y	5	3 1	25
08		589 N	146	-0-	-443	-0-	33	1	135	2	Y	2	2 1	25
09		0	826	-0-	826	826	7	9	766	2	Y	11	4 1	32
							20	1						
							6	9						
							9	1						
							2	9						
							48	1						
							12	9						

MAHALITC/HUNT				WELL #:	7	RRCID ->	286275	COMPL. DATE	09/17/2018	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	7056 - 7076
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
09		0	-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
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BONUS, S.E. (7400)		//CONT.//		10518 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KRUEGER		WELL #:		3	RRCID ->	111706	COMPL. DATE	07/20/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7396 - 7412		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	18	1	241	2	Y	-0-	1	1	-0-
05	186 N	121	-0-	-65	-0-	7	1	113	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
06	270 N	143	-0-	-127	-0-	9	1	134	2	Y	-0-			-0-
07	279 N	118	-0-	-161	-0-	7	1	111	2	Y	-0-			-0-
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	6	1	101	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	0	17	-0-	17	17	1	1	16	2	Y	-0-			-0-

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

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

PITTS, ANIELA		WELL #:		5 T	RRCID ->	117106	COMPL. DATE	06/10/1985	TOTAL DEPTH	7816	PERF.	7386 - 7402		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-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		
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							
09	0	321	-0-	321	321	19	1	299	2	Y	3	2	1	1
						3	9							

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

BONUS, S.E. (7400)		//CONT.//		10519 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HUDGINS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	242374	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7182 - 7440
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BONUS, SW. (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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BONUS, 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
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
09	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
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					
09	0	3208	-0-	3208	3208	185	1	2950 2	N	66	22 1	188
						73	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
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
09	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								
04	120 N	70	-0-	-50	-0-	5 1	64 2	N	1	1 1						26
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	17 1	254 2	N	2	1 1						27
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	13 1	215 2	N	4	3 1						28
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	13 1	191 2	N	3	2 1		2 8				27
08	279 N	160	-0-	-119	-0-	10 1	149 2	N	1	1 1						27
09	0	145	-0-	145	145	8 1	135 2	N	2	1 1						28

MAHALITC/HUNT		WELL #: 8		RRCID -> 178174		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11511 - 11621								
04	1620 N	1523	-0-	-97	-0-	102 1	1388 2	N	30	14 1						129
05	1643 N	1471	-0-	-172	-0-	88 1	1348 2	N	32	11 1						150
06	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	94 1	1510 2	N	33	24 1						159
07	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	102 1	1512 2	N	46	15 1		39 8				151
08	1457 N	1448	-0-	-9	-0-	86 1	1320 2	N	38	11 1						178
09	0	1625	-0-	1625	1625	42 9	1478 2	N	49	10 1						217

MAHALITC/HUNT		WELL #: 3		RRCID -> 178585		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 14020 PERF.11439 - 11537								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	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								
04	210 N	205	-0-	-5	-0-	14 1	189 2	Y	2	2 1						1
05	279 N	178	-0-	-101	-0-	11 1	166 2	Y	1	1 1						1
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	12 1	200 2	Y	3	2 1						2
07	217 N	123	-0-	-94	-0-	8 1	113 2	Y	2	1 1		2 8				1
08	186 N	149	-0-	-37	-0-	9 1	139 2	Y	1	1 1						1
09	0	174	-0-	174	174	10 1	161 2	Y	3	1 1						3

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
DUNCAN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	180840	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	13555	PERF.10922	- 12478	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	420 N	390	-0-	-30	-0-	26 1	360 2	360 2	Y	4	4 1		41
05	496 N	316	-0-	-180	-0-	4 9	294 2	294 2	Y	3	3 1		41
06	390 N	388	-0-	-2	-0-	19 1	361 2	361 2	Y	4	6 1		39
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	3 9	559 2	559 2	Y	7	5 1		41
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	23 1	519 2	519 2	Y	4	4 1		41
09	0	525	-0-	525	525	4 9	488 2	488 2	Y	6	3 1		44
						30 1							
						7 9							

ANDERSON		WELL #:		5	RRCID ->	181702	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.13343	- 13403	
04	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	173 1	2353 2	2353 2	Y	128	140 1		84
05	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	141 9	1971 2	1971 2	Y	76	67 1		93
06	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	128 1	2186 2	2186 2	Y	96	132 1		57
07	2697 N	2098	-0-	-599	-0-	84 9	1859 2	1859 2	Y	104	70 1	29 8	62
08	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	136 1	2365 2	2365 2	Y	113	118 1		57
09	0	2756	-0-	2756	2756	106 9	2430 2	2430 2	Y	158	77 1		138
						125 1							
						114 9							
						154 1							
						124 9							
						152 1							
						174 9							

SCHLUTER-JANSSEN		WELL #:		4	RRCID ->	182284	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL DEPTH	12217	PERF.11706	- 12165	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	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	
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	35 1	473 2	473 2	Y	18	4 1		100
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	20 9	382 2	382 2	Y	10	3 1		107
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	25 1	351 2	351 2	Y	12	6 1		113
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	11 9	348 2	348 2	Y	14	4 1		123
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	22 1	323 2	323 2	Y	73	3 1		193
09	0	402	-0-	402	402	13 9	319 2	319 2	Y	57	179 1		71
						23 1							
						15 9							
						80 9							
						20 1							
						63 9							

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.// 10519 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
ROCKING "M"		WELL #: 4		RRCID -> 183688		COMPL. DATE 11/08/2006			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11518 - 11552						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1020 N	76	-0-	-944	-0-	5	1	70	2	Y	1	3	1		26
05	310 N	53	-0-	-257	-0-	3	1	50	2	Y	-0-	1	1		25
06	660 N	84	-0-	-576	-0-	5	1	78	2	Y	1	1	1		25
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	Y	3	1	1	2 8	25
08	62 N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	Y	-0-				25
09	0	85	-0-	85	85	5	1	77	2	Y	3	1	1		27

KRUEGER		WELL #: 8		RRCID -> 186624		COMPL. DATE 09/15/2001			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11500 - 12570						
04	420 N	319	-0-	-101	-0-	22	1	297	2	Y	-0-	1	1		1
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	30	1	467	2	Y	4	3	1		2
06	300 N	230	-0-	-70	-0-	14	1	216	2	Y	-0-	2	1		-0-
07	341 N	92	-0-	-249	-0-	6	1	86	2	Y	-0-				-0-
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	33	1	502	2	Y	4	3	1		1
09	0	330	-0-	330	330	19	1	308	2	Y	3	2	1		2

DUNCAN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 187053		COMPL. DATE 10/24/2002			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10473 - 10543						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ANDERSON		WELL #: 7		RRCID -> 187142		COMPL. DATE 02/06/2004			TOTAL DEPTH 13600 PERF.11538 - 13381						
04	2970 X	2843	-0-	-127	-0-	184	1	2512	2	Y	134	153	1		101
05	3069 X	2912	-0-	-157	-0-	147	1	2600	2	Y	129	92	1		138
06	2970 X	2716	-0-	-254	-0-	170	1	2415	2	Y	136	182	1		92
07	2945 X	2843	-0-	-102	-0-	142	1	2522	2	Y	137	92	1	46 8	91
08	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	151	1	2626	2	Y	139	151	1		79
09	0	2747	-0-	2747	2747	153	1	2437	2	Y	143	76	1		146

KRUEGER		WELL #: 12		RRCID -> 187340		COMPL. DATE 11/09/2001			TOTAL DEPTH 13475 PERF.11455 - 13372						
04	1230 N	1111	-0-	-119	-0-	76	1	1035	2	Y	-0-	3	1		17
05	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	177	1	2712	2	Y	80	42	1		55
06	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	88	1	1672	2	Y	65	63	1		57
07	3100 N	3613	-0-	513	513	72	1	3278	2	Y	104	81	1		80
08	3100 N	3799	-0-	699	1212	114	1	3411	2	Y	151	135	1		96
09	0	3568	-0-	3568	4780	166	1	3156	2	Y	195	150	1		141

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

KRUEGER		WELL #: 10		RRCID -> 189059		COMPL. DATE 11/17/2001			TOTAL DEPTH 13627 PERF.11560 - 12951		
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					
09	0	2175	-0-	2175	2175	127 1	2023 2	Y	23	61 1	13
						25 9					

MAHALITC/HUNT		WELL #: 9		RRCID -> 193087		COMPL. DATE 12/17/2004			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12068		
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
09	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									
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					
09	0	101	-0-	101	101	5 1	77 2	N	17		41
						19 9					

SCHWEINLE		WELL #: 1		RRCID -> 175518		COMPL. DATE 11/14/1999			TOTAL DEPTH 12541 PERF.11528 - 11839		
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
09	360 N	343	-0-	-17	-0-	21 1	322 2	N	-0-		26

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
04	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	202	1	4286	2	N	46	126	1	101
05	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	51	9							101
06	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	233	1	4609	2	N	-0-			101
07	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	193	1	3769	2	N	-0-			101
08	3720 X	3684	-0-	-36	-0-	212	1	3679	2	N	-0-			101
09	0	3314	-0-	3314	3314	190	1	3293	2	N	183	246	1	38
						201	9							
						204	1	3107	2	N	3			41
						3	9							
GLAZE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 178111		COMPL. DATE 06/12/2000			TOTAL DEPTH 13500 PERF.10314 - 11766					
04	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	189	1	4006	2	N	51	19	1	73
05	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	56	9							139
06	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	237	1	4680	2	N	99	33	1	153
07	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	109	9							180
08	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	195	1	3812	2	N	38	24	1	43
09	0	639	-0-	639	639	42	9							46
						256	1	4448	2	N	53	26	1	
						58	9							
						230	1	4001	2	N	58	195	1	
						64	9							
						39	1	597	2	N	3			
						3	9							
SCHWEINLE		WELL #: 3		RRCID -> 178539		COMPL. DATE 06/02/2001			TOTAL DEPTH 13560 PERF.10338 - 10560					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SCHWEINLE		WELL #: 2		RRCID -> 179671		COMPL. DATE 07/08/2000			TOTAL DEPTH 14625 PERF.11081 - 12856					
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
09	540 N	283	-0-	-257	-0-	17	1	266	2	N	-0-			36
REYNOLDS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 179769		COMPL. DATE 05/22/2001			TOTAL DEPTH 15100 PERF.10388 - 10444					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BONUS, SW. (WILCOX)			//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON		
TMR EXPLORATION, INC.			//CONT.//		834097									
SCHWEINLE			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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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						
09		2400 X	1673	-0-	-727	-0-	99	1	1510	2	N	58		88
							64	9						

SCHWEINLE			WELL #:		4	RRCID -> 180455			COMPL. DATE 03/13/2005		TOTAL DEPTH 13850	PERF.10654 - 12094		
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
09		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		
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						
*09		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	132	1	2020	2	N	51		233
							56	9						

KRENEK GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 182017			COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 12200	PERF.10242 - 11810		
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
*09		905 N	905	-0-	-0-	-0-	56	1	849	2	N	-0-	116 1	18

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	22	2	Y	5	18	1	13
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	6	9	19	2	Y	2			15
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	2	9	25	2	Y	19			34
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	Y	21	31	1	24
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	21	9	20	2	Y	4			28
*09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	14	1	58	2	Y	25	49	1	4
						23	9							
						5	1							
						4	9							
						15	1							
						28	9							
LOVELL-SHWAB		WELL #: 2		RRCID -> 184065		COMPL. DATE 09/14/2001			TOTAL DEPTH 13005 PERF.11664 - 11994					
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-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
KRENEK-HEYNE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184705		COMPL. DATE 03/12/2005			TOTAL DEPTH 14000 PERF.11340 - 12292					
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
09	300 N	188	-0-	-112	-0-	184	2	4	9	N	4	52	1	18
SCHWEINLE		WELL #: 8		RRCID -> 185211		COMPL. DATE 09/14/2001			TOTAL DEPTH 12433 PERF.11662 - 11980					
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
09	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					
04	270 N	263	-0-	-7	-0-	43	1	213	2	Y	6	15	1	7
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	7	9	220	2	Y	6			13
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	45	1	192	2	Y	4			17
07	279 N	226	-0-	-53	-0-	4	9	179	2	Y	3	14	1	6
08	279 N	239	-0-	-40	-0-	44	1	185	2	Y	8			14
09	240 N	223	-0-	-17	-0-	3	9	175	2	Y	3	11	1	6
						45	1							
						3	9							

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. GLAZE GAS UNIT		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON							
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

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				
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	286	2	N	4	3	1			22
05	279 N	39	-0-	-240	-0-	4	9									22
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					22
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	19	1	382	2	N	-0-					22
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	25	1	434	2	N	-0-					22
*09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	31	1	529	2	N	-0-					22
						30	1	457	2	N	-0-					22

SCHWEINLE		WELL #: 10		RRCID -> 218336		COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 14085			PERF.11654 - 13422				
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	8	1			111
*09	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	30	9									112
						163	1	2484	2	N	1					112
						1	9									

SCHWEINLE		WELL #: 9		RRCID -> 220011		COMPL. DATE 06/22/2005			TOTAL DEPTH 14914			PERF.12374 - 13374				
04	6930 X	4526	-0-	-2404	-0-	203	1	4293	2	N	27	5	1			169
05	7161 X	4725	-0-	-2436	-0-	30	9									216
06	6540 X	2634	-0-	-3906	-0-	224	1	4425	2	N	69	22	1			59
07	5177 X	3462	-0-	-1715	-0-	76	9									54
08	4712 X	3332	-0-	-1380	-0-	125	1	2452	2	N	52	209	1			70
09	4560 X	2883	-0-	-1677	-0-	57	9									88
						188	1	3273	2	N	1	6	1			
						1	9									
						180	1	3127	2	N	23	7	1			
						25	9									
						176	1	2687	2	N	18					
						20	9									

SCHWEINLE		WELL #: 11		RRCID -> 224328		COMPL. DATE 10/05/2006			TOTAL DEPTH 13552			PERF.11547 - 13442				
04	6480 X	5380	-0-	-1100	-0-	242	1	5125	2	N	12	8	1			105
05	6510 X	5872	-0-	-638	-0-	13	9									107
06	6300 X	4810	-0-	-1490	-0-	283	1	5583	2	N	5	3	1			107
07	6510 X	5197	-0-	-1313	-0-	6	9									107
08	6076 X	5114	-0-	-962	-0-	234	1	4576	2	N	-0-					107
09	5670 X	5061	-0-	-609	-0-	283	1	4914	2	N	-0-					107
						279	1	4835	2	N	-0-					107
						311	1	4750	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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

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

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6				38
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6				44
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	18				62
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8				70
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				70
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				70

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

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

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

STATE TRACT 440L WELL #: A 1 RRCID -> 160345 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8485 - 8502															
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT				-0-

GULF E&P LTD 338072															
BRAZOS BLOCK 478L WELL #: 2 RRCID -> 219438 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 7990 - 8000															
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-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB B-1)		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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		

BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB G-1)		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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		

BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		

BRAZOS BLOCK 440 (-C- SD.)		11667 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342										
440 L UNIT		WELL #: 4022 L		RRCID -> 040895		COMPL. DATE 09/19/1974		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7515 - 7528		
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		

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

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

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

BRAZOS BLK. 440 (C SD. FB B-1) 11667 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342												
440-L UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 119572 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7549 - 7552												
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRAZOS BLOCK 440 (D SAND FB C-3) 11667 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342												
STATE TRACT 440-L WELL #: 3 C RRCID -> 119910 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 7209 - 8021												
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRAZOS BLOCK 440(-S-SAND) 11667 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342												
440 L UNIT WELL #: 4023 RRCID -> 157582 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 6946 - 6968												
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-V-SD.) 11667 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342												
440 L UNIT WELL #: K 1 RRCID -> 169862 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7337 - 7359												
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423				N	NO RPT	1
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423				N	NO RPT	1
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423				N	NO RPT	1
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423				N	NO RPT	1
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423				N	NO RPT	1
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423				N	NO RPT	1

BRAZOS BLOCK 440 (-W- SD.)			11667 812		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
440L UNIT			WELL #: 4012		RRCID -> 218420		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 9057		PERF. 7750 - 7770	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78

BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.)			11667 825		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
440 L UNIT			WELL #: 4012		RRCID -> 040826		COMPL. DATE 05/06/1991		TOTAL DEPTH 9057		PERF. 7970 - 8010	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

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	BALANCE

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

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

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

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

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

440-L UNIT			WELL #: 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	BALANCE

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

Brazos Block 440 (-X- SD.)										CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 11667 825																			
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							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							

440L UNIT										WELL #: N 1		RRCID -> 169980		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7314 - 7362	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							

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

STATE TRACT 446L-NW										WELL #: 8 U		RRCID -> 078404		COMPL. DATE 07/22/1977		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7926 - 7962	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							

Brazos Block 446 (-D- SD.)										ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 11681 284																			
STATE TRACT 446-L NW										WELL #: 5		RRCID -> 150215		COMPL. DATE 02/24/1994		TOTAL DEPTH 9065		PERF. 7547 - 7555	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							

Brazos Block 446 (D-2 SD.)										ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 11681 300																			
STATE TRACT 446L N.W.										WELL #: 5		RRCID -> 138603		COMPL. DATE 04/21/1991		TOTAL DEPTH 9065		PERF. 6668 - 7669	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							

BRAZOS BLOCK 446 (D-6692)			11681 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342							
S. L. 57656			WELL #: 4 L		RRCID -> 124273		COMPL. DATE 04/20/1987		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6692 - 6709	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

BRAZOS BLOCK 446 (-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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

STATE TRACT 446L N. W.			WELL #: 6 U		RRCID -> 041036		COMPL. DATE 12/29/1966		TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7669 - 7723	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

STATE TRACT 446L-NW			WELL #: 8L		RRCID -> 118469		COMPL. DATE 09/22/1985		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8721 - 8731	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

STATE TRACT 446-L (NW)			WELL #: 9		RRCID -> 118954		COMPL. DATE 10/06/1985		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7839 - 7909	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

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

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

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

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

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

BRAZOS BLOCK 446 (-G- SD.)			11681 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 446L /NW./			WELL #: 2 L		RRCID -> 040909		COMPL. DATE 10/14/1966		TOTAL DEPTH 8033		PERF. 7476 - 7529	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAZOS BLOCK 446L SW-4 (M15C)			11692 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
ANATEXAS OFFSHORE, INC.			020599									
STATE LEASE 103229			WELL #: 1 L		RRCID -> 235779		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 7403		PERF. 7250 - 7310	
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAZOS BLOCK 479-L (X 1 SAND)			11694 537		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
BRAZOS BLOCK 479-L			WELL #: 2		RRCID -> 162016		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 8233		PERF. 7508 - 7542	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		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	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROOKSHIRE GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION STATE LEASE		//CONT.//	12306 001 301287	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER								
		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	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
STATE LEASE M-100802		WELL #:	3	RRCID ->	198548	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	2282	PERF.	1703 - 1707			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
JR RESOURCES, INC. LEWIS, JOHN EDGAR TRUSTEE		WELL #:	2	RRCID ->	127512	COMPL. DATE	06/16/1988	TOTAL DEPTH	3012	PERF.	1891 - 1897			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
KEM ENERGY, INC. GARRETT-COLE		WELL #:	4	RRCID ->	194193	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	1662 - 1676			
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. STOWE		WELL #:	2	RRCID ->	186936	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	1180	PERF.	1029 - 1033			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER						
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		//CONT.//		681459									
KOOMEY		WELL #:		1A	RRCID ->	211942	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	3395	PERF.	589 -	592
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SILVERBROOK OPERATING, LLC		781922											
LITMAN		WELL #:		5	RRCID ->	182311	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	2075	PERF.	1975 -	1995
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KOOMEY		WELL #:		1	RRCID ->	193890	COMPL. DATE	12/09/2002	TOTAL DEPTH	3448	PERF.	527 -	537
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KOOMEY		WELL #:		6	RRCID ->	209011	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	3368	PERF.	1114 -	1117
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STANOTEX, LLC		813990											
WEIDO		WELL #:		1	RRCID ->	203010	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	3227	PERF.	889 -	891
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

84 ENERGY LLC		856467											
KURATI		WELL #:		2W	RRCID ->	178879	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	2538 -	2768
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER								
84 ENERGY LLC		//CONT.//		856467											
CHICHA		WELL #:		1	RRCID ->	178882	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	3040	PERF.	2742 - 2784			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

KURATI		WELL #:		6	RRCID ->	179427	COMPL. DATE	07/15/2000	TOTAL DEPTH	3624	PERF.	2043 - 2048			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WEIDO		WELL #:		6	RRCID ->	181164	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	1062 - 1064			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

KURATI		WELL #:		10R	RRCID ->	182312	COMPL. DATE	01/30/2001	TOTAL DEPTH	3123	PERF.	2293 - 2298			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SWEENEY		WELL #:		3	RRCID ->	182411	COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	2305 - 2314			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PATTISON		WELL #:		1	RRCID ->	189177	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2026 - 2030			
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MARTIN		WELL #:		33	RRCID ->	197859	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1658 - 1660			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER						
84 ENERGY LLC		//CONT.//		856467									
WANDER, V. E.		WELL #:		2	RRCID ->	200385	COMPL. DATE	07/08/2018	TOTAL DEPTH	3571	PERF.	3455 - 3571	
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-	
09		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

WEIDO		WELL #:		12	RRCID ->	207706	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	3578	PERF.	1487 - 1490	
04		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

PORTANOVA "A"		WELL #:		17	RRCID ->	208031	COMPL. DATE	01/09/2005	TOTAL DEPTH	3291	PERF.	2888 - 2900	
04		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WEIDO		WELL #:		10	RRCID ->	208032	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	3595	PERF.	2350 - 2354	
04		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WEIDO		WELL #:		11	RRCID ->	208288	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	3609	PERF.	3160 - 3520	
04		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BOSTICK, DAN ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	235494	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	1862 - 1880	
04		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WILPITZ HEIRS		WELL #:		11	RRCID ->	242441	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2130 - 2146	
04		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BROOKSHIRE DOME (MIOCENE 5-1C)			12314 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC			254244									
MCCORMICK			WELL #:	13	RRCID ->	185064	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3018	PERF.	2958 - 2968
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCORMICK			WELL #:	24	RRCID ->	188113	COMPL. DATE	04/01/2002	TOTAL DEPTH	2471	PERF.	2264 - 2268
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUCE ROY (YEGUA)			12599 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.			120479									
RASMUSSEN			WELL #:	1	RRCID ->	157722	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7685 - 7718
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
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			29

KEBO OIL & GAS, INC.			453170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
RASMUSSEN			WELL #:	1 R	RRCID ->	171407	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7702 - 7716
04	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	500	1	N	9	175	1	76
						10	9					
05	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	580	1	N	21			97
						23	9					
06	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	580	1	N	16			113
						18	9					
07	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	600	1	N	18			131
						20	9					
08	4030 X	3932	-0-	-98	-0-	620	1	N	17			148
						19	9					
09	3900 X	2391	-0-	-1509	-0-	520	1	N	17			165
						19	9					

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

BRUCE ROY (YEGUA)		//CONT.//		12599 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
WAGNER OIL COMPANY				891175								
RASMUSSEN		WELL #:		1	RRCID ->	132300	COMPL. DATE	10/06/1989	TOTAL DEPTH	7957	PERF.	7693 - 7720
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	4560 X	3334	-0-	-1226	-0-	230 1	3078 3	Y	24	173 1		69
05	4712 X	1500	-0-	-3212	-0-	26 9	115 1	1363 3	Y	20		89
06	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	22 9	222 1	5100 3	Y	50		139
07	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	55 9	257 1	5203 3	Y	43		182
08	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	47 9	261 1	4833 3	Y	43	174 1	51
09	5370 X	4037	-0-	-1333	-0-	44 9	236 1	3757 3	Y	40		91

RASMUSSEN		WELL #:		2	RRCID ->	235539	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7352 - 7735
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-
*09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	53 1	845 3	Y	-0-			-0-

BUCK SNAG (FRIO 3800)				12893 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO			
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057								
ARABIAN		WELL #:		1	RRCID ->	231765	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	4771	PERF.	3831 - 3837
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUCKEYE, NORTH (9200)				12909 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
SANDEL OPERATING COMPANY				747534								
DAWDY		WELL #:		1RE	RRCID ->	242416	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	9613	PERF.	9492 - 9498
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUCKEYE, WEST (7900)				12915 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
KEBO OIL & GAS, INC.				453170								
KRIEGER, ROOTH		WELL #:		1	RRCID ->	169889	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8271 - 8280
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUCKS BAYOU (CIB-10)				12955 075	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA	
SHOCO PRODUCTION LLC				778196								
LEWIS				WELL #: 2	RRCID -> 195669	COMPL. DATE 06/04/2003	TOTAL DEPTH 14750	PERF.12184	- 12191			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

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

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)				12955 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA	
SHOCO PRODUCTION LLC				778196								
BADOUH, E. M. HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 177130	COMPL. DATE 01/15/2000	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12332	- 12372			
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	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1792	2	8	9	Y	7	54
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	54

BADOUH, E. M. HEIRS				WELL #: 2	RRCID -> 179728	COMPL. DATE 03/02/2003	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12082	- 12403			
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	660 N	660	-0-	-0-	-0-	653	2	7	9	Y	6	54
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	54

LEWIS				WELL #: 1	RRCID -> 185153	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 13510	PERF.12722	- 12839		
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	6183	-0-	-637	-0-	6183	2			Y	-0-	52
09	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT	52

BASS GU				WELL #: 1	RRCID -> 185846	COMPL. DATE 08/29/2001	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12187	- 13058			
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	324 N	324	-0-	-0-	-0-	318	2	6	9	Y	5	56
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	56

BADOUH, E. M. HEIRS				WELL #: 3	RRCID -> 188124	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 13900	PERF.12738	- 13105		
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	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2278	2	11	9	Y	10	54
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	54

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)		//CONT.// 12955 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
SHOCO PRODUCTION LLC		//CONT.// 778196												
LEWIS		WELL #: 2		RRCID -> 190214		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 14750		PERF.12184 - 12966				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-			19
09	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				
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	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2181	2	6	9	Y	5			56
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			56

BASS GU		WELL #: 3		RRCID -> 245439		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 13700		PERF.12834 - 13398				
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	737 N	737	-0-	-0-	-0-	730	2	7	9	Y	6			57
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			57

BASS GU		WELL #: 4		RRCID -> 249567		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 13650		PERF.12798 - 13438				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	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				
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	403 N	403	-0-	-0-	-0-	397	2	6	9	Y	5			57
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			57

LEWIS		WELL #: 3		RRCID -> 249847		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 13477		PERF.13078 - 13360				
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	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-			46
09	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
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6				158
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3				161
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3				164
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2				166
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				166
09	0 N	NO RPT	-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															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				327
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				327
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				327
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				327
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				327
09	0 N	NO RPT	-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															
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				Y	3				8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	3	1		6
06	13 N	2	-0-	-11	-0-	-0-	1	2	1	9	Y	1	3	1	4
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	Y	1	2	1	3
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	Y	-0-	1	1	2
*09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-			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															
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	285	1	28	9	N	25			296
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	295	1	36	9	N	33	180	1	149
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	286	1	31	9	N	28			177
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	295	1	28	9	N	25			202
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	265	1	25	9	N	23			225
*09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	270	1	35	9	N	32			257

BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS															
WELL #: 1 RRCID -> 123984 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10976 - 10995															
04	570 N	543	-0-	-27	-0-	-0-	509	1	34	9	Y	31	27	1	76
05	589 N	551	-0-	-38	-0-	-0-	516	1	35	9	Y	32	55	1	53
06	570 N	539	-0-	-31	-0-	-0-	506	1	33	9	Y	30	26	1	57
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	527	1	36	9	Y	33	26	1	64
08	558 N	539	-0-	-19	-0-	-0-	510	1	29	9	Y	26	53	1	37
*09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	510	1	59	9	Y	54			91

SANTA FE ENERGY															
WELL #: 1 RRCID -> 124696 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11036 - 11046															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
09	T. A.	-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	
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
*09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	300	1	59	9	Y	54			98

ARCO FEE DIAMOND		WELL #: 2R		RRCID -> 127227		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 11182		PERF.11031 - 11052			
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
09	7 N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	9	N	2		234

ARCO FEE DIAMOND		WELL #: 4		RRCID -> 128226		COMPL. DATE 07/31/1988		TOTAL DEPTH 11150		PERF.11036 - 11050			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	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			
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
09	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BP AMERICA A-38		WELL #: 2		RRCID -> 255959		COMPL. DATE 04/09/2010		TOTAL DEPTH 11250		PERF.11052 - 11130			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	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				
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
09	1740 N	865	-0-	-875	-0-	786	1	79	9	Y	72			244

BUNA, WEST (WILCOX)		//CONT.//		13292 332	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JASPER						
PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313											
HANKAMER ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	118170	COMPL. DATE	08/02/1985	TOTAL DEPTH	11988	PERF.11730	- 11743			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

HANKAMER ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	118384	COMPL. DATE	04/26/1985	TOTAL DEPTH	11350	PERF.11170	- 11184			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			24		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			24		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			24		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			24		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			24		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			24		

HANKAMER ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	119194	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12555	PERF.11438	- 11510			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			31		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			31		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			31		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			31		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			31		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			31		

R & B OIL COMPANY, LLC		WELL #:		685861	RRCID ->	127976	COMPL. DATE	06/24/1988	TOTAL DEPTH	11160	PERF.10991	- 11042			
HANKAMER ET AL				7											
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	120	181	1	42		
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	156	181	1	17		
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	195	179	1	33		
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	118			151		
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	108	182	1	77		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	72			149		

SOUTHCOAST PRODUCTION INC		WELL #:		803257	RRCID ->	132536	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	11835	PERF. 5398	- 5440			
ARCO FEE SILSBEE				9											
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

UNION GAS OPERATING COMPANY		WELL #:		876500	RRCID ->	230854	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12596	- 12612			
BP FEE A-6				2											
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	450	1	867	3	Y	279	334	1	94
							307	9							
05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	465	1	823	3	Y	287	252	1	129
							316	9							
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	450	1	837	3	Y	235	296	1	68
							259	9							
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	465	1	639	3	Y	295	178	1	185
							325	9							
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	465	1	567	3	Y	307	353	1	139
							338	9							
09	0		1285	-0-	1285	1285	450	1	543	3	Y	265	230	1	174
							292	9							

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	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	290
06	5898 R	5898	-0-	-0-	-0-	5752 3	146 9	Y	133	243
07	6045 #	5974	-0-	-71	-0-	5825 3	149 9	Y	135	199
08	6045 #	5533	-0-	-512	-0-	5360 3	173 9	Y	157	174
09	5910 #	5507	-0-	-403	-0-	5344 3	163 9	Y	148	322

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	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8388		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8388		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8388		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8388		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8388		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-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	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1252 2	187 9	N	170	140
05	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1364 2	179 9	N	163	120
06	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1209 2	169 9	N	154	98
07	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1221 2	164 9	N	149	70
*08	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1104 2	359 9	N	326	219
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	219

BUYE (LOWER COOK MTN. 3)		14064 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169									
KERR-MCGEE		WELL #: 2		RRCID -> 222830		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 14975 PERF.13886 - 14027			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	9600 X	8734	-0-	-866	-0-	252 1	7998 2	N	440	359 1	270
						484 9					
05	9920 X	9913	-0-	-7	-0-	310 1	8865 2	N	671	537 1	404
						738 9					
06	12809 X	12809	-0-	-0-	-0-	300 1	11960 2	N	499	539 1	364
						549 9					
07	12111 X	12111	-0-	-0-	-0-	310 1	11196 2	N	550	553 1	361
						605 9					
08	12547 X	12547	-0-	-0-	-0-	310 1	11553 2	N	622	545 1	438
						684 9					
09	9600 X	NO RPT	-0-	-9600	-0-			N	NO RPT		438

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
KERR-MCGEE		WELL #: 3		RRCID -> 230364		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 14809 PERF.14596 - 14670			
04	15450 X	12259	-0-	-3191	-0-	315 1	11190 3	N	685	658 1	134
						754 9					
05	15097 X	15074	-0-	-23	-0-	440 1	13784 3	N	773	720 1	187
						850 9					
06	14017 X	14017	-0-	-0-	-0-	367 1	12838 3	N	738	545 1	380
						812 9					
07	15553 X	15553	-0-	-0-	-0-	446 1	14258 3	N	772	895 1	257
						849 9					
08	15066 X	14950	-0-	-116	-0-	460 1	13714 3	N	705	895 1	67
						776 9					
09	14580 X	14268	-0-	-312	-0-	420 1	13104 3	N	676	362 1	381
						744 9					

C.T. (FRIO)		14394 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
UNITED TEXAS PETROLEUM INC.		877688									
CAMERON - TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 177333		COMPL. DATE 03/11/1999		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2894 - 2898			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OKINAWA, D. Z.		WELL #: 2		RRCID -> 191205		COMPL. DATE 09/02/2002		TOTAL DEPTH 3216 PERF. 3017 - 3019			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CABALLO (PRAIRIE BELL)		14418 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
C & E OPERATING, INC.		120079									
GLASSCOCK E		WELL #: 1		RRCID -> 266494		COMPL. DATE 02/25/2012		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10666 - 10672			
04	1230 N	667	-0-	-563	-0-	506 2	161 9	N	146	168 1	359
05	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2331 2	262 9	N	238	356 1	241
06	1980 N	1848	-0-	-132	-0-	1687 2	161 9	N	146	167 1	220
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	204
09	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-		204

CABALLO (PRAIRIE BELL) FLETCHER OPERATING, LLC CONNOR		//CONT.//	14418 250 273611	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO							
		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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			131

WELLS		WELL #:	1	RRCID -> 259674	COMPL. DATE 08/24/2010	TOTAL DEPTH 11450	PERF.11260	- 11278					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96

CONNOR		WELL #:	2	RRCID -> 263398	COMPL. DATE 02/22/2011	TOTAL DEPTH 11367	PERF.10798	- 10816					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29

WELLS		WELL #:	2	RRCID -> 264353	COMPL. DATE 02/28/2012	TOTAL DEPTH 11444	PERF.10935	- 10953					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72

JOE POTTER		WELL #:	1	RRCID -> 267226	COMPL. DATE 07/19/2011	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10850	- 10875					
04	5310 X	3982	-0-	-1328	-0-	150 36 9	1	3796	3	N	33		431
05	5301 X	4016	-0-	-1285	-0-	127 241 9	1	3648	3	N	219		650
06	5130 X	4242	-0-	-888	-0-	169 184 9	1	3889	3	N	167		817
07	5301 X	4691	-0-	-610	-0-	263 140 9	1	4288	3	N	127	351 1	593
08	5084 X	1358	-0-	-3726	-0-	265 9	1	1084	3	N	8		601
09	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT		601

CADWALLADER (200) MIDWAY OILFIELD CONSTRUCTORS, INC FLEXURE ROYALTY CO. ET AL		WELL #:	2	RRCID -> 124954	COMPL. DATE 05/06/1987	TOTAL DEPTH 200	PERF. 179	- 200					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	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

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

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

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

KIM WELL #: 2 RRCID -> 284197 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7671 - 8008															

04	120	#	4	-0-	-116	-0-	4	2			N	-0-			90
05	124	#		-0-	-124	-0-					N	-0-			90
06	120	#		-0-	-120	-0-					N	-0-			90
07	124	#		-0-	-124	-0-					N	-0-			90
08	124	#		-0-	-124	-0-					N	-0-			90
09	4	#		-0-	-4	-0-					N	-0-			90

BOWERS, LORRAINE WELL #: 1 RRCID -> 284259 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7890 - 8100															

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
09	90	#	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-			54

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

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

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

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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
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-
09	0	95	-0-	95	95	95	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														
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
09	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														
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
09	0	-0-	-0-	-0-	-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														
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
09	300 #	2	-0-	-298	-0-	2	2			N	-0-			21

BIRD WELL #: 2 RRCID -> 287985 COMPL. DATE 09/02/1991 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8109 - 9662														
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	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
09	240 #	3	-0-	-237	-0-	3	2			N	-0-			33

CROOK-HANOVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 291897 COMPL. DATE 03/21/1991 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8268 - 10680														
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 #	414	-0-	-175	-0-	414	2			N	-0-			2
09	510 #	291	-0-	-219	-0-	291	2			N	-0-			2

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. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
09	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

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-
*09	1066 R	1066	-0-	-0-	-0-		1066	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

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-
09	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

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
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					51
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					51
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					51
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					51
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					51
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	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-
09	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	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46

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

CAMPTOWN (7100 HACKBERRY)			15190 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON	
PRIME OPERATING COMPANY			677770							
HANKAMER BOBCAT			WELL #: 1		RRCID -> 256993		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7151 - 7171	
04	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-
09	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	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CANADIAN HUNTER (YEGUA 10,630)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
CHANNELVIEW TOWNSITE														
WELL #: 2 RRCID -> 168260 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10570 - 11078														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			38	
CHANNELVIEW TOWNSITE "C"														
WELL #: 5 RRCID -> 173477 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11078 - 11121														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
STATE LEASE 108878														
WELL #: 102ST RRCID -> 262026 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 10800 PERF.11162 - 11168														
04	8670 X	7094	-0-	-1576	-0-	300	1	6658	2	N	124	193 1	3 8	117
05	8959 X	7281	-0-	-1678	-0-	136	9	6844	2	N	115			232
06	7890 X	6895	-0-	-995	-0-	127	9	6445	2	N	136	176 1		192
07	7347 X	5486	-0-	-1861	-0-	300	1	5137	2	N	89	181 1		100
08	7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-	150	9			N	-0-			100
09	7080 X	NO RPT	-0-	-7080	-0-	98	9			N	NO RPT			100
CANAY CREEK (FRIO 5000)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
DAVIS GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 181994 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4920 - 4926														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
NILSON														
WELL #: 1 RRCID -> 189174 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5095 - 5097														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
CANNON (NAVARRO)														
FRAZIER EXPLORATION PARTNERS, LLC														
OCHS UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 281660 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6605 - 11386														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135	

CANOE BAYOU (6500 MIOCENE SD.)			15407 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC			388557									
HAWKINS RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 175521		COMPL. DATE 10/17/1999		TOTAL DEPTH 6996		PERF. 6544 - 6553	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

CAPLEN (FB-1, 1T)			15491 018		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GALVESTON		
VAST OIL TX OPERATING LLC			883803									
ZINN & FORMAN			WELL #: 12		RRCID -> 128227		COMPL. DATE 08/01/1988		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 2850 - 2856	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CAPLEN (FB-2, 5-X)			15491 321		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GALVESTON		
VAST OIL TX OPERATING LLC			883803									
ZINN & FORMAN			WELL #: 1		RRCID -> 180807		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH 7583		PERF. 6694 - 9703	
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CAPLEN (FB-2, 5-Y)			15491 322		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GALVESTON		
VAST OIL TX OPERATING LLC			883803									
ZINN & FORMAN			WELL #: 1		RRCID -> 169205		COMPL. DATE 05/19/1998		TOTAL DEPTH 7583		PERF. 6733 - 6737	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAPLEN (FB-3, 1-X)			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	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

CARROLL (8600)		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				

04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			284
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			284
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			284
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			284
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			284
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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				

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

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				

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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		78

HUGHES, M. B.		WELL #: 1		RRCID -> 180120		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 8103		PERF. 7192 - 7223				

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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17

ARCO CASTILLO		WELL #: 3		RRCID -> 188250		COMPL. DATE 03/19/2002		TOTAL DEPTH 8112		PERF. 7117 - 7131				

04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			19

CASTILLO (YEGUA #5)		//CONT.//		16269 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JASPER				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368									
ARCO CASTILLO		WELL #:		2	RRCID ->	193300	COMPL. DATE	10/11/2002	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	7114 - 7129	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	
04	960 N	-0-	-0-	-960	-0-				N	876	861	1	120
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	417	343	1	194
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	124	2	288	9	262	352	1	104
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	130	2	311	9	283	182	1	205
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12			217
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	7			224

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	
04	3660	17503	-0-	13843	13843	17239	2	264	9	240	179	1	75
05	3782	16073	-0-	12291	26134	15883	2	190	9	173	178	1	70
06	3660	18953	-0-	15293	41427	18719	2	234	9	213	176	1	107
07	3782	15896	-0-	12114	53541	15698	2	198	9	180	174	1	113
08	3782	14298	-0-	10516	64057	14137	2	161	9	146	178	1	81
*09	78355	NO RPT	-0-	-78355	-0-				N	NO RPT			81

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	
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-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	
04	20240	13286	-0-	-6954	32572	12944	2	342	9	311	169	1	371
05	13640	13453	-0-	-187	32385	13102	2	351	9	319	345	1	345
06	13200	13012	-0-	-188	32197	12663	2	349	9	317	343	1	319
07	13640	13227	-0-	-413	31784	12900	2	327	9	297	349	1	267
08	13640	13425	-0-	-215	31569	13114	2	311	9	283	171	1	379
09	13200	12625	-0-	-575	30994	12363	2	262	9	238	174	1	443

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

CEDAR POINT (MIOCENE)		16599 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TORRENT OIL LLC		862645										
STATE TRACT 118		WELL #:		1817MU RRCID -> 033730		COMPL. DATE 06/14/1964		TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STATE TRACT 118		WELL #:		182 RRCID -> 177928		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2880 - 2890				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CEDAR POINT (UPPER FRIO)		16599 950		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TORRENT OIL LLC		862645										
ATKINSON ISLAND SWD		WELL #:		1 RRCID -> 171804		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5350 - 5446				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

CHANNELVIEW TOWNSITE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 168102		COMPL. DATE 02/16/1998		TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9976 - 10002		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CHANNELVIEW TOWNSITE "B"		WELL #: 4		RRCID -> 171232		COMPL. DATE 11/03/1998		TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9773 - 9818					
04	45210 X	44225	-0-	-985	-0-	300 1	43350 2	Y	523	727 1	3 8	311	
05	46717 X	44509	-0-	-2208	-0-	575 9	310 1	43602 2	Y	543	573 1	1 8	280
06	43680 X	42354	-0-	-1326	-0-	597 9	300 1	41383 2	Y	610	544 1		346
07	43462 X	43462	-0-	-0-	-0-	671 9	310 1	42573 2	Y	526	690 1		182
08	45694 X	42041	-0-	-3653	-0-	579 9	310 1	41160 2	Y	519	557 1		144
09	44220 X	NO RPT	-0-	-44220	-0-	571 9			Y	NO RPT			144

WEST CHANNELVIEW TOWNSITE		WELL #: 1ST		RRCID -> 177910		COMPL. DATE 05/23/2000		TOTAL DEPTH 10489 PERF.10220 - 10234					
04	45540 X	42196	-0-	-3344	-0-	300 1	41235 2	N	601	915 1		207	
05	46066 X	44177	-0-	-1889	-0-	661 9	310 1	43176 2	N	628	556 1		279
06	43260 X	43060	-0-	-200	-0-	691 9	300 1	42104 2	N	596	544 1		331
07	44547 X	44040	-0-	-507	-0-	656 9	310 1	43015 2	N	650	715 1		266
08	43769 X	43769	-0-	-0-	-0-	715 9	310 1	42762 2	N	634	718 1		182
09	42750 X	NO RPT	-0-	-42750	-0-	697 9			N	NO RPT			182

CHANNELVIEW TOWNSITE "D"		WELL #: 6		RRCID -> 262252		COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH 11154 PERF.10181 - 10870		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	62

WEST CHANNELVIEW		WELL #: 2D		RRCID -> 291142		COMPL. DATE 06/10/2021		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5226 - 5236		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CHESTERTVILLE (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				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CHESTERTVILLE (WILCOX 9000)		17550 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
JAMEX, INC.		429659										
KAECELE		WELL #: 1-L		RRCID -> 165588		COMPL. DATE 09/21/1997		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9190 - 9313				
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
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
CHESTERTVILLE, 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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
KAECELE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 181886		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2031 - 2033				
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	20	1	124	2	N	-0-	-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	20	1	123	2	N	-0-	-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	16	1	101	2	N	-0-	-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	16	1	98	2	N	-0-	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
*09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	20	1	120	2	N	-0-	-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. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	209 1	1321 2	N	5		134
05		795 N	795	-0-	-0-	-0-	6 9	686 2	N	-0-		134
06		794 N	794	-0-	-0-	-0-	109 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
09		780 N	651	-0-	-129	-0-	93 1	558 2	N	-0-		134

WITTER, A. S.			WELL #: 1 RRCID -> 153710				COMPL. DATE 01/12/1995			TOTAL DEPTH 11936 PERF.11542 - 11841		
04		4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	616 1	3884 2	N	45	1 8	102
05		5518 X	4370	-0-	-1148	-0-	50 9	3705 2	N	68	1 8	169
06		5340 X	4706	-0-	-634	-0-	75 9	4010 2	N	41	177 1	33
07		5115 X	4654	-0-	-461	-0-	45 9	3969 2	N	31		64
08		4712 X	2721	-0-	-1991	-0-	651 1	2308 2	N	9	1 8	72
09		4710 X	3952	-0-	-758	-0-	34 9	3226 2	N	169	190 1	51
							403 1					
							10 9					
							540 1					
							186 9					

WEBB			WELL #: 1 RRCID -> 155937				COMPL. DATE 10/13/1995			TOTAL DEPTH 12140 PERF.11230 - 12020		
04		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	592 1	3732 2	N	20	1 8	189
05		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	22 9	3643 2	N	16	1 8	204
06		3780 X	2967	-0-	-813	-0-	580 1	2531 2	N	23		227
07		3906 X	3686	-0-	-220	-0-	18 9	3253 2	N	20	172 1	74
08		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	25 9	3315 2	N	12	2 8	84
09		0	4033	-0-	4033	4033	411 1	3443 2	N	12	1 8	95
							22 9					
							579 1					
							13 9					
							577 1					
							13 9					

WITTER, A. S.			WELL #: A 1 RRCID -> 157070				COMPL. DATE 01/03/1996			TOTAL DEPTH 12507 PERF.11291 - 12397		
04		6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	880 1	5553 2	N	47	1 8	127
05		7130 X	6816	-0-	-314	-0-	52 9	5840 2	N	42	1 8	168
06		6900 X	5964	-0-	-936	-0-	930 1	5092 2	N	41		209
07		6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	46 9	5858 2	N	54	178 1	84
08		7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	827 1	5982 2	N	36	3 8	117
*09		6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	45 9	5778 2	N	43	1 8	159
							1045 1					
							40 9					
							968 1					
							47 9					

CHESTERTVILLE, N. (PACK)		//CONT.//		17552 095	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO				
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659										
RABEL, H. & KEPLER, J.		WELL #:		1	RRCID ->	157570	COMPL. DATE	01/03/1996	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11301	-	12118	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	208	1	1312	2	N	8			115
05	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	348	1	2182	2	N	15	1	8	129
06	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	205	1	1265	2	N	5			134
07	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	205	1	2297	2	N	22	1	8	155
08	2542 N	1756	-0-	-786	-0-	260	1	1486	2	N	9	2	8	162
*09	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	362	1	2158	2	N	11	1	8	172

WOLF		WELL #:		A 1	RRCID ->	158207	COMPL. DATE	03/29/1996	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11283	-	12374	
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
08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	101	1	578	2	N	5			25
*09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	92	1	550	2	N	-0-			25

CRANZ TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	159767	COMPL. DATE	08/02/1996	TOTAL DEPTH	12492	PERF.11059	-	12393	
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
09	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	
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	46	1	291	2	N	2			42
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
*09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	51	1	301	2	N	-0-			42

WEBB		WELL #:		2	RRCID ->	160565	COMPL. DATE	08/24/1996	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11011	-	12427	
04	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	743	1	4688	2	N	21	174	1	2 8 57
05	7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	1000	1	6276	2	N	29	2	8	84
06	7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	1032	1	6355	2	N	11	1	8	94
07	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	1032	1	5910	2	N	7	1	8	100
08	6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	1015	1	5809	2	N	15	3	8	112
*09	6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	934	1	5575	2	N	22	1	8	133

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	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	380	1	2398	2	N	6		125
05	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	382	1	2397	2	N	16	4 8	137
06	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	407	1	2505	2	N	12	2 8	147
07	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	407	1	2117	2	N	19	49 1 1 8	116
08	2790 N	2760	-0-	-30	-0-	408	1	2338	2	N	13	4 8	125
09	2940 N	2187	-0-	-753	-0-	312	1	1865	2	N	9	1 8	133

MAZAC HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 161562 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11120 - 12426

04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-		196
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-		196
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-		196
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-		196
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-		196
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-		196

WOLF WELL #: 2 RRCID -> 162737 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11083 - 11836

04	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	317	1	2000	2	N	23		67
05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	170	1	1068	2	N	5		72
06	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	324	1	1994	2	N	6		78
07	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	324	1	2241	2	N	17	1 8	94
08	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	191	1	1094	2	N	2	2 8	94
09	1710 N	768	-0-	-942	-0-	110	1	657	2	N	1	1 8	94

KAECELE -A- WELL #: 2 RRCID -> 162740 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 12374

04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	106	1	669	2	N	-0-		25
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	79	1	497	2	N	-0-		25
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	78	1	483	2	N	2		27
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	72	1	455	2	N	-0-		27
08	589 N	544	-0-	-45	-0-	81	1	463	2	N	-0-		27
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT		27

KAECELE -A- WELL #: 1 RRCID -> 162961 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11070 - 11860

04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	140	1	885	2	N	3		110
05	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	249	1	1561	2	N	7		117
06	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	183	1	1127	2	N	7		124
07	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	183	1	1839	2	N	3		127
08	1829 N	1021	-0-	-808	-0-	151	1	863	2	N	6	1 8	132
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT		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

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
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			45

WOLF			WELL #:		3	RRCID -> 164250			COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	12531 PERF.11070 - 12384			
04		3210 X	3189	-0-	-21	-0-	435	1	2744	2	N	9			148
							10	9							
05		3162 X	2953	-0-	-209	-0-	404	1	2539	2	N	9			157
							10	9							
06		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	414	1	2548	2	N	8			165
							9	9							
07		2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	414	1	2363	2	N	10			175
							11	9							
08		3286 X	3079	-0-	-207	-0-	456	1	2612	2	N	10	1	8	184
							11	9							
09		3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT			184

CRANZ TRUST			WELL #:		3	RRCID -> 165211			COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	12516 PERF.11042 - 11722			
04		2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	381	1	2402	2	N	24			132
							26	9							
05		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	342	1	2144	2	N	13			145
							14	9							
06		2640 X	2220	-0-	-420	-0-	301	1	1853	2	N	60			205
							66	9							
07		2728 X	2092	-0-	-636	-0-	301	1	1771	2	N	18	176	1	47
							20	9							
08		2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	403	1	2309	2	N	21	1	8	67
							23	9							
09		2640 X	2471	-0-	-169	-0-	352	1	2102	2	N	15			82
							17	9							

KAECELE			WELL #:		2	RRCID -> 211125			COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	13770 PERF.11265 - 12644			
04		4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	550	1	3468	2	N	25	1	8	140
							28	9							
05		4278 X	4132	-0-	-146	-0-	564	1	3542	2	N	24	2	8	162
							26	9							
06		4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	617	1	3798	2	N	17	2	8	177
							19	9							
07		4278 X	3582	-0-	-696	-0-	484	1	3042	2	N	51	171	1	1 8
							56	9							
08		4278 X	4183	-0-	-95	-0-	620	1	3552	2	N	10	3	8	63
							11	9							
09		4140 X	4134	-0-	-6	-0-	590	1	3523	2	N	19	2	8	80
							21	9							

OIL AND GAS DIVISION

CHESTERVILLE, N. (WILCOX 9200) 17552 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
 ANDERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100624 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9244 - 9280

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

CHESTERVILLE, NORTH (YEGUA 7) 17552 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
 BROYLES WELL #: 1 RRCID -> 216404 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6921 - 6924

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

CHESTERVILLE, NORTH (YEGUA 6400) 17552 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 JAMEX, INC. 429659
 BROYLES WELL #: 1 RRCID -> 198312 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 4581 - 4632

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

CHESTERVILLE, 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

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

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

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

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	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
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			175

WALTER COMPANY "D"			WELL #:		1ST RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.	
			1		221521		04/30/2012			13250			12960 - 13255	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BEAVERS			WELL #:		1ST RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.	
			1		230527		03/02/2007			14371			14217 - 14300	
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							
09	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT			157

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		
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							
09	0	6277	-0-	6277	6277	300	1	5966	2	N	10			129
						11	9							

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

OIL AND GAS DIVISION

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2010 N	1908	-0-	-102	-0-	73 1	1804 2	N	28			157
05	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	31 9	2112 2	N	32			189
06	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	89 1	2022 2	N	10			199
07	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	35 9	2011 2	N	42	177 1		64
08	2232 N	2120	-0-	-112	-0-	84 1	2003 2	N	31			95
09	2130 N	2114	-0-	-16	-0-	11 9	1994 2	N	35			130

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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125

PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2022

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 FARMS, I.P. WELL #: 2X RRCID -> 199569 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF. 4400 - 4460

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

XOG RESOURCES, LLC 945929
 IP FARMS UNIT G WELL #: 1 RRCID -> 289873 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 15622 PERF.11284 - 11484

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

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

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

CHOCOLATE BAYOU (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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

HOUSTON "CC" WELL #: 1 RRCID -> 155416 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 17712 PERF.15806 - 15838

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

FARMS, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 166128 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11158 - 11172

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1216					N	NO RPT					30

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 FARMS, I. P. UNIT A WELL #: 9X RRCID -> 163888 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 15198 PERF.12462 - 12481

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

CHOCOLATE BAYOU (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

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

XOG RESOURCES, LLC 945929
 SCHENCK WELL #: 6 RRCID -> 141008 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12374 - 12414

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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

WLETING, A. M.			WELL #:	24	RRCID ->	156558	COMPL. DATE	12/03/1995	TOTAL DEPTH	12710	PERF.	10688 - 10774	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475										
WLETING GAS UNIT			WELL #:	33	RRCID ->	283518	COMPL. DATE	04/26/2017	TOTAL DEPTH	14253	PERF.	10492 - 10498	
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	
*09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1	N	-0-		235	

XOG RESOURCES, LLC			945929										
BANFIELD			WELL #:	2	RRCID ->	148358	COMPL. DATE	09/19/2011	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	3990 - 4000	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CHOCOLATE BAYOU (FRIO, FIRST)														
XOG RESOURCES, LLC														
SCHENCK														
17915 223 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
945929														
WELL #: 10 RRCID -> 283765 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8802 - 9346														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		3000 #	2847	-0-	-153	-0-	530 1	1330 2	N		897	865 1	66 8	136
							987 9							
05		3100 #	2932	-0-	-168	-0-	496 1	1489 2	N		861	880 1	38 8	79
							947 9							
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							
09		2850 #	NO RPT	-0-	-2850	-0-			N		NO RPT			145

CHOCOLATE BAYOU (FRIO P)														
ATLAS OPERATING LLC														
I.P. FARMS														
17915 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
036587														
WELL #: 2 U RRCID -> 211440 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10909 - 10930														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU (HARRIS)														
XOG RESOURCES, LLC														
MILLER														
17915 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
945929														
WELL #: 1 RRCID -> 281663 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10696 - 10748														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP)														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.														
HOUSTON FARMS DEV.														
17915 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
247836														
WELL #: 1 RRCID -> 176623 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9608 - 9622														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARMS, I. P. "C"														
17915 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
247836														
WELL #: 4 RRCID -> 177620 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9629 - 9634														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

WILSON, R. K. "B" WELL #: 204 RRCID -> 182397 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12567 PERF. 9782 - 9800															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILSON, R. K. "B" NCT-1 WELL #: 8 RRCID -> 186379 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9830 - 9884															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

XOG RESOURCES, LLC 945929															
COZBY WELL #: 1 RRCID -> 251302 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 11327 PERF. 9744 - 9757															
04		5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	1220	1	2935	2	N	1222	1215	1	56 8 90
05		5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	1344	9	3237	2	N	1262	1182	1	30 8 140
06		5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	1136	1	2785	2	N	1097	1023	1	214
07		5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	1388	9	3682	2	N	1145	1234	1	125
08		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	1173	1	1816	2	N	761	726	1	160
09		3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-	1207	9	837	9	N	NO RPT			160

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 282091 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10018 - 10040															
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
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU (XOG RESOURCES, LLC COZBY		HO.FMS. VI-A-Z)//CONT.//		17915 442	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA								
				945929											
		WELL #:		4	RRCID ->	169068	COMPL. DATE	04/06/1998	TOTAL DEPTH	12340	PERF.10153 - 10163				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136					N	NO RPT				-0-
CHOCOLATE BAYOU (IP) PROLINE ENERGY FARMS, I. P.		HO.FMS. VI-A-Z)//CONT.//		17915 454	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA								
				681327											
		WELL #:		5X	RRCID ->	155093	COMPL. DATE	03/23/1995	TOTAL DEPTH	18800	PERF.14365 - 14479				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CHOCOLATE BAYOU (L. ANOMOLINA) ATLAS OPERATING LLC FARMS, I. P.		HO.FMS. VI-A-Z)//CONT.//		17915 457	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA								
				036587											
		WELL #:		1	RRCID ->	155697	COMPL. DATE	07/30/1995	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11444 - 11454				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. BLACKSTONE IVORY		HO.FMS. VI-A-Z)//CONT.//		247836	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA								
				918475											
		WELL #:		8	RRCID ->	278291	COMPL. DATE	12/10/2014	TOTAL DEPTH	14558	PERF.11402 - 11421				
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
CHOCOLATE BAYOU (RYCADE) WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC WLETING GAS UNIT		HO.FMS. VI-A-Z)//CONT.//		17915 494	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: BRAZORIA								
				918475											
		WELL #:		31	RRCID ->	282042	COMPL. DATE	11/17/2016	TOTAL DEPTH	11875	PERF.10680 - 10700				
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-				-0-

CHOCOLATE BAYOU (RYCADE) //CONT.// 17915 494 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BRAZORIA														
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475														
WIETING GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 282056 COMPL. DATE 09/25/2016 TOTAL DEPTH 14253 PERF.10684 - 10860														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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-										
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

WIETING GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 282293 COMPL. DATE 10/07/2016 TOTAL DEPTH 13153 PERF.10600 - 10650														

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

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														

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		51				N	NO RPT			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														

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			19

XOG RESOURCES, LLC 945929														
HOUSTON -G- WELL #: 1 RRCID -> 037607 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 11601 PERF. 3840 - 6070														

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

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU (WIETING UP.)		//CONT.//		17915 598	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA		
XOG RESOURCES, LLC		//CONT.//		945929								
SCHENCK		WELL #:		7	RRCID ->	269946	COMPL. DATE	01/18/2013	TOTAL DEPTH	11803	PERF.	11314 - 11320
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		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					
09		3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-			N	NO RPT		140

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

CHOCOLATE BAYOU (11050)				17915 837	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836								
BLACK STONE IVORY		WELL #:		5	RRCID ->	228848	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10819 - 10825
04		900 X	-0-	-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
09		600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT		136

BLACK STONE IVORY EE				WELL #:	1	RRCID ->	256336	COMPL. DATE	03/24/2010	TOTAL DEPTH	14920	PERF.	11228 - 11394
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55	

BLACKSTONE HLAVINKA				WELL #:	1 T	RRCID ->	282213	COMPL. DATE	12/22/2016	TOTAL DEPTH	11206	PERF.	10835 - 10841
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		44 X	44	-0-	-0-	-0-	44 2		Y	-0-		-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		42 X	42	-0-	-0-	-0-	42 2		Y	-0-		-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BLACK STONE IVORY				WELL #:	25	RRCID ->	283536	COMPL. DATE	08/17/2017	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10800 - 10806
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	
09		12270 X	NO RPT	-0-	-12270	-0-			N	NO RPT		472	

CHOCOLATE BAYOU (11050)		//CONT.//		17915 837	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		//CONT.//		247836							
BLACK STONE IVORY		WELL #:		7	RRCID ->	291480	COMPL. DATE	07/30/2021	TOTAL DEPTH	4636	PERF. 4522 - 4532
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHOCOLATE BAYOU (12,000-S)				17915 913	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475							
WIETING, A. M. GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	151457	COMPL. DATE	05/25/2003	TOTAL DEPTH	13153	PERF.11931 - 11938
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WIETING, A.M.		WELL #:		32	RRCID ->	254238	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	12713	PERF.12326 - 12338
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
*09	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
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
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		56

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18

CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU STRAY)//CONT.// 17917 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA													
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836													
FARMS, I. P. "C" WELL #: 2 RRCID -> 161224 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11176 - 11188													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		44

BLACK STONE IVORY WELL #: 1 RRCID -> 206987 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11147 - 11174													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	728	782	216
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	725	658	283
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	677	823	137
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	666	506	297
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	503	660	140
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		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													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	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													
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
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		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													
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CHOCOLATE BAYOU, 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													
04	1823 R	1823	-0-	-0-	-0-	1645	2	178	9	N	162	155	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	20
07	1971 R	1971	-0-	-0-	-0-	1821	2	150	9	N	136	136	20
08	1893 R	1893	-0-	-0-	-0-	1750	2	143	9	N	130	130	20
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		20

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU, S. (LHF-FRIO)				17920 299	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836								
I. P. FARMS 366 AC. GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 167011	COMPL. DATE 12/24/1997	TOTAL DEPTH 14400	PERF.12590	- 12600			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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

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			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHOCOLATE BAYOU, S. (12600 FRIO)				17920 933	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247838								
HOUSTON "FF"				WELL #: 1	RRCID -> 175612	COMPL. DATE 11/02/1999	TOTAL DEPTH 17201	PERF.12781	- 12793			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHOCOLATE BAYOU, 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			
04	3000	N	4391	-0-	1391	8991	4300	2	91	9	N	83
05	3100	N	1820	-0-	-1280	7711	1732	2	88	9	N	80
06	210	N	3627	-0-	3417	11128	3483	2	144	9	N	131
07	217	N	2028	-0-	1811	12939	1870	2	158	9	N	144
08	217	N	1023	-0-	806	13745	1023	2			N	-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	13535					N	NO RPT
110												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			
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-
09	720	N	704	-0-	-16	-0-	58	1	646	2	N	-0-

WHORTON				WELL #: 1	RRCID -> 173901	COMPL. DATE 03/25/1999	TOTAL DEPTH 18200	PERF.16736	- 18000			
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-
09	8880	X	6732	-0-	-2148	-0-	558	1	6174	2	N	-0-

CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		18202 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.//		834097								
RUST ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	184616	COMPL. DATE	08/25/2015	TOTAL DEPTH	18500	PERF.	15810 - 16616
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		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-		-0-
07		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	147 1	2021 2	N	-0-		-0-
08		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	131 1	1545 2	N	-0-		-0-
*09		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	122 1	1351 2	N	-0-		-0-

WHORTON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	244595	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	16950	PERF.	16249 - 16772
04		180 N	56	-0-	-124	-0-	8 1	48 2	N	-0-		-0-
05		155 N	52	-0-	-103	-0-	8 1	44 2	N	-0-		-0-
06		240 N	182	-0-	-58	-0-	12 1	170 2	N	-0-		-0-
07		196 N	196	-0-	-0-	-0-	13 1	183 2	N	-0-		-0-
08		287 N	287	-0-	-0-	-0-	22 1	265 2	N	-0-		-0-
09		180 N	146	-0-	-34	-0-	12 1	134 2	N	-0-		-0-

CITY OF EL CAMPO (YEGUA)		18375 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON				
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		483440										
CITY OF EL CAMPO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	127746	COMPL. DATE	03/25/1988	TOTAL DEPTH	11479	PERF.	9288 - 9406
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		141
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		141
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		141
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		141
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		141
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		141

CLAUDE WATTS (YEGUA 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
04	7710 #	7352	-0-	-358	-0-	725 1	5152 2	N	1341	1447 1		308
						1475 9						
05	7812 #	7216	-0-	-596	-0-	565 1	5198 2	N	1321	1067 1		562
						1453 9						
06	7710 #	7070	-0-	-640	-0-	600 1	5036 2	N	1304	1410 1		456
						1434 9						
07	7967 #	7016	-0-	-951	-0-	620 1	4969 2	N	1297	1238 1		515
						1427 9						
08	7967 #	6372	-0-	-1595	-0-	620 1	4371 2	N	1255	1250 1		520
						1381 9						
09	0	5728	-0-	5728	5728	600 1	3989 2	N	1035	1246 1		309
						1139 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
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	457	-0-	-8	-0-	457 3			N	-0-		33
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT		33

CLAY, N.E. (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 18705 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
MOORE, JESSE "A" WELL #: 10H RRCID -> 149245 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 15535 PERF.11517 - 15535															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
09		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															

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40

YEGUA-YEGUA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146969 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10765 - 14314															

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
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

DICKSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149257 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 14743 PERF.10972 - 14743															

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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23

WILKINS, MABEL WELL #: 1H RRCID -> 192027 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 15404 PERF.11295 - 17107															

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

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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350)		//CONT.//		18705 070	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BURLESON						
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176										
TERRELL		WELL #:		1H	RRCID ->	153348	COMPL. DATE	09/24/1994	TOTAL DEPTH	16617	PERF.12358 - 16617			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	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-
*09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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			
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
*09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			23

HUTCHINGS-HUTCHINGS "A" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	148232	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	15618	PERF.11210 - 15618			
04	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1755	2	1 9		N	1			65
05	1612 X	864	-0-	-748	-0-	864	2			N	-0-			65
06	1560 X	627	-0-	-933	-0-	627	2			N	-0-			65
07	1612 X	617	-0-	-995	-0-	617	2			N	-0-			65
08	1612 X	697	-0-	-915	-0-	697	2			N	-0-			65
09	1560 X	459	-0-	-1101	-0-	459	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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON																	
VERDUN OIL & GAS LLC 884566																	
WILKINS, MABEL WELL #: 6H RRCID -> 143940 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11051 - 14348																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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		317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317	3				N	-0-			105
09		210 N	NO RPT	-0-	-210	-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																	
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			46
09		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																	
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			67
09		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																	
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			48
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			48

MOORE, ROBERT ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 157898 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11690 - 14900																	
04		120 N	100	-0-	-20	-0-	-0-	100	3				N	-0-			164
05		93 N	83	-0-	-10	-0-	-0-	83	3				N	-0-			164
06		170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170	3				N	-0-			164
07		144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	3				N	-0-			164
*08		119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	3				N	-0-			164
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-						N	NO RPT			164

MOORE, R. ESTATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 157900 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 15518 PERF.11515 - 15518																	
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	-0-	26	3				N	-0-			144
05		62 N	37	-0-	-25	-0-	-0-	37	3				N	-0-			144
06		56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	3				N	-0-			144
07		43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	3				N	-0-			144
*08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3				N	-0-			144
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-						N	NO RPT			144

CLEAR LAKE, W. (FRIO)			18853 333 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS			
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC			463338									
EXXON WEST FEE -C- A/C-1			WELL #:	24	RRCID ->	005628	COMPL. DATE	01/04/1996	TOTAL DEPTH	5859	PERF.	5529 - 5580
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
EXXON WEST FEE -C- A/C-2			WELL #:	14	RRCID ->	005633	COMPL. DATE	12/08/2016	TOTAL DEPTH	5875	PERF.	5494 - 5534
04	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
EXXON WEST FEE -C- A/C-1			WELL #:	69	RRCID ->	043587	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL DEPTH	5749	PERF.	5484 - 5514
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
COULTER, HELEN			WELL #:	3I	RRCID ->	047706	COMPL. DATE	04/03/1987	TOTAL DEPTH	5981	PERF.	5508 - 5538
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
EXXON WEST FEE -C- A/C-1			WELL #:	73	RRCID ->	047707	COMPL. DATE	12/20/2020	TOTAL DEPTH	5906	PERF.	5500 - 5550
04	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-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRIS			
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338													
EXXON-WEST FEE -C- A/C 1 WELL #: 79 RRCID -> 091585 COMPL. DATE 12/06/1996										TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4364 - 4424	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXXON-WEST FEE -C- A/C 1 WELL #: 82 I RRCID -> 094902 COMPL. DATE 08/14/2012										TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5500 - 5530	
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 86 RRCID -> 109447 COMPL. DATE 10/09/2012										TOTAL DEPTH	5990	PERF. 5530 - 5560	
04		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	514 1		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
09		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			293

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 87 RRCID -> 152398 COMPL. DATE 09/26/1994										TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5532 - 5562	
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 152401 COMPL. DATE 10/11/1994										TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5520 - 5560	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 88 RRCID -> 165857 COMPL. DATE 08/05/1997										TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5482 - 5512	
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 6R RRCID -> 166727 COMPL. DATE 09/07/2012										TOTAL DEPTH	5870	PERF. 5534 - 5564	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS												
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338												
HUTCHESON, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 167181 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5483 - 5523												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TEJAS FEE WELL #: 2 RRCID -> 171008 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5500 - 5540												
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TEJAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 171229 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5544 - 5584												
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KINDER MORGAN TEJAS WELL #: 2 RRCID -> 279155 COMPL. DATE 10/24/2015 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5494 - 5534												
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KM WELL #: 1 RRCID -> 279378 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5531 - 5571												
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KINDER MORGAN TEJAS WELL #: 15R RRCID -> 279789 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5505 - 5545												
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KM WELL #: 3 RRCID -> 280063 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5505 - 5545												
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CLEAR LAKE, W. (MARGINULINA)										18853 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS						
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC										463338									
MARTYN, J. M.										WELL #:	3	RRCID ->	049107	COMPL. DATE	10/20/1970	TOTAL DEPTH	5964	PERF.	5509 - 5546
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM						
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE						
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

HUTCHESON, J. C.										WELL #:	2	RRCID ->	053512	COMPL. DATE	08/20/2014	TOTAL DEPTH	5957	PERF.	5499 - 5512
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09		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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

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
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						
09	2160	X	569	-0-	-1591	-0-	567	2	2	9	N	2	100						

CLEVELAND										18929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY						
PETRODOME OPERATING, LLC										660286									
BALDWIN, R. G.										WELL #:	1	RRCID ->	225571	COMPL. DATE	09/27/1990	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	6070 - 6074
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						
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22						

OIL AND GAS DIVISION

CLEVELAND, NORTH			18931 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY			
B.O. OIL COMPANY			040830									
MCDONALD, HAMILL			WELL #: 1		RRCID -> 226524		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10991 PERF. 5675 - 5756	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

CLEVELAND, S. (YEGUA 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			
04		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-
09		14B2 EXT	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			
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CLEVELAND, S. (6550)			18935 590		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY			
PETRODOME OPERATING, LLC			660286										
KIRBY			WELL #:	3	RRCID ->	197424	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	6550 - 6578	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		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		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-			Y	1069	1002 1		197
09	DLQ	G-10	2179	-0-	2179	2179	615 3	1564 9	Y	1422	1257 1		362

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	

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

CLINTON (MIOCENE 3850)			18992 506		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169										
GEACCONE HEIRS			WELL #:	1	RRCID ->	280659	COMPL. DATE	08/11/2017	TOTAL DEPTH	9487	PERF.	3870 - 3873	

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
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

MOSES, TOM			590136										
SANDERS, KATIE S. ET AL			WELL #:	3	RRCID ->	127997	COMPL. DATE	04/10/2012	TOTAL DEPTH	3806	PERF.	3750 - 3775	

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

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	

04		12120 X	8089	-0-	-4031	-0-	7973 2	116 9	N	105			124
05		13609 X	11531	-0-	-2078	-0-	11492 2	39 9	N	35	150 1		9
06		13170 X	10407	-0-	-2763	-0-	10305 2	102 9	N	93			102
07		13609 X	11482	-0-	-2127	-0-	11432 2	50 9	N	45			147
08		10942 X	10942	-0-	-0-	-0-	10918 2	24 9	N	22	134 1		35
09		11160 X	10981	-0-	-179	-0-	10891 2	90 9	N	82			117

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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200
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					
04	3270	3095	-0-	-175	-0-	721	1	2374	2	N	-0-		128
05	3479	3479	-0-	-0-	-0-	840	1	2639	2	N	-0-		128
06	3277	3277	-0-	-0-	-0-	811	1	2466	2	N	-0-		128
07	3379	2621	-0-	-758	-0-	639	1	1982	2	N	-0-		128
08	3379	2305	-0-	-1074	-0-	743	1	1562	2	N	-0-		128
09	0	2617	-0-	2617	2617	767	1	1848	2	N	2		130
						2	9						
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					
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 7		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BROWN, E. W.		WELL #: 2		RRCID -> 229915		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 8527 PERF. 7723 - 7727					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ODOM-BROWN G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 235891		COMPL. DATE 01/15/2007		TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7830 - 7836					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
NICHOLAS HACKBERRY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 274323		COMPL. DATE 09/23/2014		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7680 - 7720					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CLUSTER (HACKBERRY)		//CONT.//		19085 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NEWTON				
PETRODOME OPERATING, LLC				660286								
BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	271032	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL DEPTH	8361	PERF.	7646 - 7660
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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

PETRODOME OPERATING, LLC		WELL #:		660286	RRCID ->	219024	COMPL. DATE	04/28/2009	TOTAL DEPTH	8361	PERF.	8276 - 8342
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

COCONUT (ANOMALINA 3)		WELL #:		19285 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136								
GRACE		WELL #:		2	RRCID ->	260234	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	11695	PERF.	10392 - 10612
04	16047 X	16047	-0-	-0-	-0-	235 1	15479 2	N	303	193 1	269	
						333 9						
05	16962 X	16962	-0-	-0-	-0-	1153 1	15523 2	N	260	356 1	173	
						286 9						
06	15741 X	15741	-0-	-0-	-0-	431 1	15036 2	N	249	176 1	246	
						274 9						
07	16651 X	16651	-0-	-0-	-0-	2815 1	13555 2	N	255	335 1	166	
						281 9						
08	13924 X	13924	-0-	-0-	-0-	11997 2	1693 3	N	213	176 1	203	
						234 9						
*09	14082 X	14082	-0-	-0-	-0-	13831 2	251 9	N	228	178 1	253	

OIL AND GAS DIVISION

COCONUT (ANOMALINA 4) ORX RESOURCES, L.L.C. HIGHWIRE		19285 100 627136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA					
		WELL #: 1		RRCID -> 247730		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12537 PERF.11209 - 11736					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	6360 X	5538	-0-	-822	-0-	72	1	4715	2	N	683	577	1	513
						751	9							
05	6417 X	5643	-0-	-774	-0-	4917	2	726	9	N	660	710	1	463
06	6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	148	1	5154	2	N	681	741	1	403
						749	9							
07	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	712	1	4864	2	N	738	896	1	245
						812	9							
08	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	4865	2	774	3	N	701	544	1	402
						771	9							
09	0	6007	-0-	6007	6007	5220	2	79	3	N	644	718	1	328
						708	9							

PROLINE ENERGY RESOURCES INC MANGO		681327		RRCID -> 236764		COMPL. DATE 04/02/2008			TOTAL DEPTH 12227 PERF.11869 - 12280					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

PAPAYA		WELL #: 1		RRCID -> 249831		COMPL. DATE 05/15/2009			TOTAL DEPTH 12500 PERF.12802 - 13108					
04	960 N	893	-0-	-67	-0-	893	2			N	-0-			7
05	899 N	697	-0-	-202	-0-	697	2			N	-0-			7
06	870 N	747	-0-	-123	-0-	747	2			N	-0-			7
07	930 N	788	-0-	-142	-0-	788	2			N	-0-			7
*08	713 N	660	-0-	-53	-0-	660	2			N	-0-			7
09	750 N	596	-0-	-154	-0-	596	2			N	-0-			7

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. SAHA-PETERSEN GAS UNIT		810815		RRCID -> 246621		COMPL. DATE 01/28/2009			TOTAL DEPTH 12780 PERF.12173 - 13066					
04	10350 X	10233	-0-	-117	-0-	1260	1	8831	3	N	129	178	1	200
						142	9							
05	10664 X	9943	-0-	-721	-0-	1302	1	8444	3	N	179	177	1	202
						197	9							
06	10290 X	10285	-0-	-5	-0-	1260	1	8857	3	N	153	181	1	174
						168	9							
07	10728 X	10728	-0-	-0-	-0-	1302	1	9257	3	N	154	173	1	155
						169	9							
08	11062 X	11062	-0-	-0-	-0-	1302	1	9591	3	N	154			309
						169	9							
*09	10708 X	10708	-0-	-0-	-0-	1302	1	9240	3	N	151	180	1	280
						166	9							

COLD SPRINGS JET OIL PRODUCERS, INC. RICHARDS, J. P.		19428 001 432118		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO					
		WELL #: 1		RRCID -> 135503		COMPL. DATE 07/20/1990			TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5500 - 5510					
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
09	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 #:		RRCID ->	210246	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9868 - 9880		
M	O	ALLOW CODE	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
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
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/27/2011													
BULL OPERATING, LLC		106449											
FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		10	RRCID ->	097266	COMPL. DATE	12/19/1981	TOTAL DEPTH	10985	PERF.	10420 - 10472	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT			-0-
FEAGIN, PAULA		WELL #:		1	RRCID ->	135552	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	11015	PERF.	9290 - 9308	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RICHARDS, F. M. & L. L.		WELL #:		2	RRCID ->	135553	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	10324	PERF.	4850 - 4875	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FOSTER MINERAL LTD		WELL #:		1	RRCID ->	148160	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	11421	PERF.	4546 - 4556	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		9	RRCID ->	172653	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	10486	PERF.	8924 - 8930	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT			25

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.// 19428 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO								
BULL OPERATING, LLC		//CONT.// 106449														
FOSTER -A-		WELL #: 4		RRCID -> 174929		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9424 - 9436								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	2145					N	-0-					95
09	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								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 181181		COMPL. DATE 12/25/2010		TOTAL DEPTH 11721 PERF. 9732 - 9747								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	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	-0-	-0-	-0-	1773					Y	-0-					-0-
09	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								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER LUMBER CO. "E"		WELL #: 11		RRCID -> 191846		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10940 - 10974								
04	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	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								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					33

FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #: 16		RRCID -> 199422		COMPL. DATE 04/13/2014		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9822 - 9854								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					33

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.// 19428 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO	
BULL OPERATING, LLC		//CONT.// 106449							
RICHARDS		WELL #: 4		RRCID -> 229332		COMPL. DATE 04/11/2014		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9364 - 9372	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #: 12		RRCID -> 232308		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9426 - 9437	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

RICHARDS		WELL #: 5		RRCID -> 235133		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 11450 PERF.11218 - 11252	
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
09	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	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RICHARDS		WELL #: 6		RRCID -> 243018		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 11461 PERF. 9668 - 9680	
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
09	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	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

VANN		WELL #: 1		RRCID -> 247543		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11014 - 11032	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.// 19428 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO	
BULL OPERATING, LLC		//CONT.// 106449							
HOUGHTON		WELL #: 1		RRCID -> 247909		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 11628 PERF.11012 - 11027	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	102
09	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	
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-
09	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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21
09	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-		N	NO RPT	21

GRIGGS		WELL #: 1		RRCID -> 250512		COMPL. DATE 02/16/2010		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11042 - 11053	
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-		N	NO RPT	-0-

VANN		WELL #: 3		RRCID -> 255285		COMPL. DATE 03/04/2010		TOTAL DEPTH 11619 PERF.11050 - 11070	
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	57
09	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-		N	NO RPT	57

USA-COLDSRINGS		WELL #: 4		RRCID -> 258273		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 11411 PERF.10994 - 11052	
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	4
09	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	
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
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	6

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO						
BULL OPERATING, LLC		//CONT.//		106449										
GIBBS		WELL #:		1	RRCID ->	262307	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10860 - 10880			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	743				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	743				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	743				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	743				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	743				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	743				N	NO RPT			-0-

TEMPLE		WELL #:		4	RRCID ->	269779	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11036 - 11048			
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-
09	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			
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
06	300	N	178	-0-	-122	-0-	5	1	173	9	N	157	157	1
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT		-0-

JET OIL PRODUCERS, INC.		432118		WELL #:		3	RRCID ->	226266	COMPL. DATE	07/13/2009	TOTAL DEPTH	11440	PERF.11194 - 11318	
USA COLDSPRINGS														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		154
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		154
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		154

USA-COLDSPRINGS		WELL #:		5	RRCID ->	254491	COMPL. DATE	10/09/2009	TOTAL DEPTH	11684	PERF. 9475 - 9489			
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.		22	-0-	22	98	5	1	17	9	N	15		135
08	14B	DENY	19	-0-	19	117	5	1	14	9	N	13		148
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	117					N	NO RPT		148

FOSTER "D"		WELL #:		17	RRCID ->	258132	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	10013	PERF. 9876 - 9912			
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		36

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
JET OIL PRODUCERS, INC.		//CONT.//		432118							
USA		WELL #:		2	RRCID ->	258332	COMPL. DATE	06/09/2010	TOTAL DEPTH	9749	PERF. 9543 - 9562
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
06		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
07		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		50

SOUTHCOAST PRODUCTION INC				803257							
HOUGHTON				WELL #:		2		RRCID ->		263172	
						COMPL. DATE		10/27/2011		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11298 - 11310	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

COLD SPRINGS (WILCOX 7,800)				19428 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO	
BULL OPERATING, LLC				106449							
FOSTER LUMBER CO. D				WELL #:		12		RRCID ->		269144	
						COMPL. DATE		05/19/2012		TOTAL DEPTH 11805 PERF. 7832 - 7837	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		17

COLD SPRINGS (WILCOX 7,900)				19428 225		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO	
JET OIL PRODUCERS, INC.				432118							
FOSTER LUMBER CO. -D-				WELL #:		3		RRCID ->		005703	
						COMPL. DATE		04/04/1985		TOTAL DEPTH 7928 PERF. 5560 - 5570	
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FOSTER LUMBER CO. -D-				WELL #:		20		RRCID ->		203478	
						COMPL. DATE		08/22/2012		TOTAL DEPTH 8774 PERF. 7925 - 7974	
04	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.	-0-	-0-	-0-	2909		Y	-0-		67
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2909		Y	-0-		67
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2909		Y	NO RPT		67

COLD SPRINGS (WILCOX 7,900)		//CONT.//		19428 225	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SAN JACINTO					
JET OIL PRODUCERS, INC.		//CONT.//		432118										
FOSTER 'D'		WELL #:		17	RRCID ->	264070	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	10013	PERF.	7900 - 7919		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	196				N	-0-			105
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	196				N	-0-			105
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	196				N	-0-			105
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	196				N	-0-			105
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	196				N	-0-			105
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
09	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		

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLD SPRINGS (4440)				19428 964	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO					
JET OIL PRODUCERS, INC.				432118										
FOSTER LUMBER CO B		WELL #:		6	RRCID ->	175102	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	4496 - 4498		

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42

COLD SPRINGS (5865)				19428 970	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO					
BULL OPERATING, LLC				106449										
TEMPLE		WELL #:		2SD	RRCID ->	247411	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	5624	PERF.	4884 - 4924		

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

04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09		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			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
09		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			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

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

COLINE (YEGUA -A-)			19603 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN JACINTO							
JET OIL PRODUCERS, INC.			432118										
USA-COLDSRING			WELL #: 2	RRCID -> 266021	COMPL. DATE 05/25/2012	TOTAL DEPTH 5698	PERF. 4595	-		4600			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

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 STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
04		10 N	-0-	-0-	-10 B	-41219					N	-0-				103
05		0 N	5	-0-	5 B	-41214		5	1		N	-0-				103
06		0 N	5	-0-	5 B	-41209		5	1		N	-0-				103
07		0 N	5	-0-	5 B	-41204		5	1		N	-0-				103
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-41204					N	-0-				103
09		5 N	NO RPT	-0-	-5 B	-41204					N	NO RPT				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 STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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 STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		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 STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				190
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				190
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				190
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				190
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				190
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				190
PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2012																

COLLINS LAKE (FRIO 11,400 FB-B)																
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 STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
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							
09		0	3610	-0-	3610	3610		300	1	3249	2	N	55	181	1	191
								61	9							

COLLINS LAKE (FRIO 11,400 FB-B) //CONT.//												
TIMBERWOLF ENERGY, INC.												
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 (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
*09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	Y	-0-		27

COLLINS LAKE (HACKBERRY 11,500)												
TIMBERWOLF ENERGY, INC.												
MUNSON UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 187135 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11915 - 11925												
04	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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

COLLINS LAKE (9740)												
BEJO CORPORATION												
MILLER, R.K. ET AL												
WELL #: 1C RRCID -> 108442 COMPL. DATE 05/06/1979 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9741 - 9748												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLLINS LAKE, S. (FRIO 9650)												
BEJO CORPORATION												
RALPH-MILLER												
WELL #: 2A RRCID -> 119120 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9550 - 9598												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)												
DAYLIGHT PETROLEUM LLC												
COLUMBUS FIELD UNIT												
WELL #: 101-L RRCID -> 005804 COMPL. DATE 05/14/1956 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9518 - 9530												
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171								
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 605		RRCID -> 040541		COMPL. DATE 06/14/2003		TOTAL DEPTH 9562 PERF. 6722 - 8382		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1707		RRCID -> 140408		COMPL. DATE 09/05/1991		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7712 - 7718		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1014		RRCID -> 162283		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7060 - 8325		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1101		RRCID -> 162908		COMPL. DATE 09/03/1999		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8068 - 8089		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1705		RRCID -> 164037		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8040 - 8070		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1004		RRCID -> 166959		COMPL. DATE 05/09/1997		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7832 - 7840		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171										
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1605		RRCID -> 169484		COMPL. DATE 01/08/2020			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8728 - 8735			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	295 1	285 2	Y	3	3 1		-0-
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-
09	330 N	107	-0-	-223	-0-	95 1	12 9	Y	11	9 1		2

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1009		RRCID -> 169593		COMPL. DATE 11/05/2019			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6712 - 6764			
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-
09	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-			Y	-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1703		RRCID -> 170584		COMPL. DATE 05/20/2022			TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8162 - 8166			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1011		RRCID -> 170788		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10473 PERF. 7752 - 7760			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 505		RRCID -> 171332		COMPL. DATE 11/19/1998			TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8004 - 8040			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1015		RRCID -> 173531		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10424 PERF. 7795 - 8050			
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-
09	780 N	231	-0-	-549	-0-	231 1		Y	-0-			-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171														
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 502		RRCID -> 174920		COMPL. DATE 10/09/1999		TOTAL DEPTH 10289 PERF. 8152 - 8160								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1104		RRCID -> 175121		COMPL. DATE 05/14/2022		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2372 - 2504								
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1704		RRCID -> 175650		COMPL. DATE 01/12/2020		TOTAL DEPTH 10288 PERF. 7273 - 7757								
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-
09	150 N	43	-0-	-107	-0-	43	1			Y	-0-					-0-

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

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 603		RRCID -> 175846		COMPL. DATE 12/01/2018		TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9434 - 9644								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1008		RRCID -> 176830		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 10267 PERF. 7782 - 8066								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171									
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1604		RRCID -> 178846		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8722 - 8732			
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
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-	
09	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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 506		RRCID -> 179446		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8310 - 8316			
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	
09	900 N	518	-0-	-382	-0-	518 1		Y	-0-	1	

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 508		RRCID -> 207033		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8019 - 8036			
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	75 1	75 2	Y	217	236 1	73
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	239 9	87 1	Y	311	151 1	233
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	342 9	85 1	Y	282	321 1	194
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	310 9	110 1	Y	269	338 1	125
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	296 9	146 1	Y	352	343 1	134
*09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	150 1	387 9	Y	222	172 1	184

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 53		RRCID -> 290228		COMPL. DATE 10/22/2020		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6720 - 6773			
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-	
09	1470 N	239	-0-	-1231	-0-	216 1	23 9	Y	21	8 1	13

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836		RRCID -> 120769		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9651 - 9682			
KOLLMAN CHARLES F.		WELL #: 1									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.//		19837 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO							
MOSAIC OIL LLC				589978													
MOEBES, LEONA K		WELL #:		2	RRCID ->	164973	COMPL. DATE	08/08/1997	TOTAL DEPTH	9667	PERF.	9121 -	9125				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					61
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					61
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					61

STRAND ENERGY, L.C.				824758													
HASTEDT, EMMA "B"		WELL #:		16	RRCID ->	165910	COMPL. DATE	07/19/2019	TOTAL DEPTH	10428	PERF.	10380 -	10388				
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									
09	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					Y	-0-					103

HASTEDT, EMMA "B"		WELL #:		17	RRCID ->	165912	COMPL. DATE	01/26/2018	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8456 -	8474				
04	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-
09	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				
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									
09	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					Y	-0-					117

CULLEN, H. R. ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	175095	COMPL. DATE	09/24/2021	TOTAL DEPTH	10477	PERF.	10379 -	10389				
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									
09	11790	X	-0-	-0-	-11790	-0-					Y	-0-					15

COLUMBUS (CONSOLIDATED)													CNTY: COLORADO			
STRAND ENERGY, L.C.																
CULLEN, H. R. ET AL																
//CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 824758																
WELL #: 7 RRCID -> 209812 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 12506 PERF. 9323 - 9464			
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
04	1290 N	1230	-0-	-60	-0-	29	1	1133	3	Y	62	77	1			73
						68	9									
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	31	1	1183	3	Y	68	57	1			84
						75	9									
06	1200 N	982	-0-	-218	-0-	25	1	936	3	Y	19	19	1			84
						21	9									
07	1271 N	657	-0-	-614	-0-	15	1	608	3	Y	31	66	1			49
						34	9									
08	1302 N	150	-0-	-1152	-0-	11	1	128	3	Y	10	59	1			-0-
						11	9									
09	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-

CULLEN-HASTEDT													CNTY: COLORADO			
WELL #: 10 RRCID -> 282321 COMPL. DATE 07/07/2022													TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9505 - 9570			
04	5160 X	4057	-0-	-1103	-0-	98	1	3856	3	N	94	15	1			159
						103	9									
05	5332 X	1592	-0-	-3740	-0-	39	1	1511	3	N	38	7	1			190
						42	9									
06	4890 X	1104	-0-	-3786	-0-	28	1	1052	3	N	22	165	1			47
						24	9									
07	9956 X	9956	-0-	-0-	-0-	233	1	9306	3	N	379	216	1			210
						417	9									
08	4371 X	3351	-0-	-1020	-0-	19	1	3158	3	N	158	201	1			167
						174	9									
09	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					167

CULLEN, H. R. ET AL													CNTY: COLORADO			
WELL #: 11 RRCID -> 284589 COMPL. DATE 04/11/2018													TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10394 - 10405			
04	23400 X	22409	-0-	-991	-0-	572	1	21364	3	Y	430	440	1			150
						473	9									
05	23586 X	23586	-0-	-0-	-0-	614	1	22470	3	Y	456	345	1			261
						502	9									
06	22830 X	22666	-0-	-164	-0-	605	1	21614	3	Y	406	443	1			224
						447	9									
07	23591 X	21484	-0-	-2107	-0-	545	1	20511	3	Y	389	331	1			282
						428	9									
08	23591 X	4602	-0-	-18989	-0-	376	1	4176	3	Y	45	287	1			40
						50	9									
09	22830 X	-0-	-0-	-22830	-0-					Y	-0-					40

MAREK													CNTY: COLORADO			
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
						24	9									
05	14541 X	14003	-0-	-538	-0-	13367	3	636	9	N	578					600
06	17530 X	17530	-0-	-0-	-0-	16787	3	743	9	N	675	740	1			535
07	19226 X	19226	-0-	-0-	-0-	18388	3	838	9	N	762	755	1			542
08	14911 X	4579	-0-	-10332	-0-	4394	3	185	9	N	168	580	1			130
09	18450 X	-0-	-0-	-18450	-0-					N	-0-					130

COLUMBUS, WEST (Z-18-A)													CNTY: COLORADO			
RIDGEING WELL SALVAGE																
KEARNEY, C. W.																
WELL #: 1 RRCID -> 146799 COMPL. DATE 11/00/1982													TOTAL DEPTH 11010 PERF. N/A			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONROE		20211 001				ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		215343												
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3308				RRCID -> 005900	COMPL. DATE 05/12/1998	TOTAL DEPTH 5139	PERF. 4870	- 4924				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 131 U				RRCID -> 040171	COMPL. DATE 08/31/1966	TOTAL DEPTH 5165	PERF. 4760	- 4770				
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KROHN, P. G.		WELL #: 2				RRCID -> 040752	COMPL. DATE 12/06/1966	TOTAL DEPTH 4956	PERF. N/A					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2916				RRCID -> 058797	COMPL. DATE 01/08/1998	TOTAL DEPTH 5127	PERF. 4828	- 4835				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3513				RRCID -> 061090	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5030	PERF. 4847	- 4892				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1518				RRCID -> 064417	COMPL. DATE 12/01/1975	TOTAL DEPTH 5073	PERF. N/A					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 4104				RRCID -> 065268	COMPL. DATE 01/28/1976	TOTAL DEPTH 5109	PERF. N/A					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2025		RRCID -> 065895		COMPL. DATE 03/27/1976		TOTAL DEPTH 5129 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4118		RRCID -> 068476		COMPL. DATE 07/30/1976		TOTAL DEPTH 5084 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4015		RRCID -> 070465		COMPL. DATE 04/28/1975		TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		426		RRCID -> 079677		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 5113 PERF. 4696 - 4750		
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-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		
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2073		RRCID -> 143082		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4800 - 4860		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3514		RRCID -> 158064		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 5284 PERF. 4806 - 4820		
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-
09	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 #:		1516	RRCID ->	159115	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4634 -	4640	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
								CODE	CODE			CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3505	RRCID ->	159118	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	5251	PERF. 4777 -	4797	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2215	RRCID ->	159471	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4880 -	4885	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3702	RRCID ->	159511	COMPL. DATE	10/02/1998	TOTAL DEPTH	5085	PERF. 4746 -	4798	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2205	RRCID ->	164257	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	5149	PERF. 4656 -	4668	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2202	RRCID ->	164259	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	5139	PERF. 4595 -	4654	
04	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						
09	120 N	63	-0-	-57	-0-	20	1	40	2	Y	-0-		-0-
						3	4						

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3504	RRCID ->	164262	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4572 - 4634		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3103	RRCID ->	164635	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	5106	PERF.	4671 - 4679		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3602	RRCID ->	164636	COMPL. DATE	07/30/2001	TOTAL DEPTH	5085	PERF.	4592 - 4652		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3603	RRCID ->	164637	COMPL. DATE	12/28/1999	TOTAL DEPTH	5120	PERF.	4866 - 4874		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3531	RRCID ->	164638	COMPL. DATE	01/24/2000	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4815 - 4826		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2210	RRCID ->	164675	COMPL. DATE	01/28/1999	TOTAL DEPTH	5125	PERF.	4832 - 4836		
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							
09	780 N	528	-0-	-252	-0-	167	1	336	2	Y	-0-			-0-
						25	4							

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
		WELL #: 3613		RRCID -> 165114		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 5132 PERF. 4695 - 4701			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3360 X	1940	-0-	-1420	-0-	506 1 142 4	1292 2	Y	-0-		-0-
05	3007 X	1685	-0-	-1322	-0-	522 1 60 4	1103 2	Y	-0-		-0-
06	2670 X	1677	-0-	-993	-0-	464 1 110 4	1103 2	Y	-0-		-0-
07	2387 X	2089	-0-	-298	-0-	443 1 101 4	1545 2	Y	-0-		-0-
08	2170 X	1972	-0-	-198	-0-	495 1 39 4	1438 2	Y	-0-		-0-
09	1950 X	1312	-0-	-638	-0-	416 1 63 4	833 2	Y	-0-		-0-

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

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3713		RRCID -> 165353		COMPL. DATE 10/07/1997		TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4656 - 4708			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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

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

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

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1704	RRCID ->	165438	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4724 - 4732
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705			Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2717	RRCID ->	165607	COMPL. DATE	10/13/1997	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4749 - 4759
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		214	RRCID ->	165753	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	5144	PERF. 4711 - 4790
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		404	RRCID ->	165780	COMPL. DATE	11/19/1997	TOTAL DEPTH	5182	PERF. 4686 - 4692
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		413	RRCID ->	165782	COMPL. DATE	11/20/1997	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4692 - 4738
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		421	RRCID ->	165783	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	5129	PERF. 4672 - 4684
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1010	RRCID ->	165784	COMPL. DATE	10/27/1997	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4858 - 4870
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3622	RRCID ->	165789	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4738 - 4751			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3604	RRCID ->	165935	COMPL. DATE	10/19/1999	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4880 - 4885			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2307	RRCID ->	166160	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4684 - 4740			
04	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									
09	1200 N	403	-0-	-797	-0-	128 1	256 2	Y	-0-						-0-
						19 4									

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		111	RRCID ->	166286	COMPL. DATE	06/19/1998	TOTAL DEPTH	5166	PERF.	4756 - 4958			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2106	RRCID ->	166344	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	5152	PERF.	4720 - 4772			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1702	RRCID ->	166345	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	5195	PERF.	4796 - 4808	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		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						
*09		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	353 1	709 2	Y	-0-			-0-
							53 4						
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1941	RRCID ->	166840	COMPL. DATE	10/04/2000	TOTAL DEPTH	5141	PERF.	4752 - 4798	
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						
09		450 N	169	-0-	-281	-0-	54 1	107 2	Y	-0-			-0-
							8 4						
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2924	RRCID ->	167207	COMPL. DATE	02/18/1998	TOTAL DEPTH	5131	PERF.	4726 - 4774	
04		2430 X	1659	-0-	-771	-0-	432 1	1105 2	Y	-0-			-0-
							122 4						
05		2325 X	1830	-0-	-495	-0-	567 1	1198 2	Y	-0-			-0-
							65 4						
06		2100 X	1943	-0-	-157	-0-	537 1	1278 2	Y	-0-			-0-
							128 4						
07		2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	469 1	1634 2	Y	-0-			-0-
							107 4						
08		2170 X	1627	-0-	-543	-0-	409 1	1186 2	Y	-0-			-0-
							32 4						
09		1950 X	1499	-0-	-451	-0-	475 1	953 2	Y	-0-			-0-
							71 4						
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2708D	RRCID ->	167255	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	5127	PERF.	3635 - 4015	
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2069	RRCID ->	167257	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL DEPTH	9255	PERF. 4808 - 4858	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIG		WELL #:		2802	RRCID ->	167258	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	5127	PERF. 4796 - 4804	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3911	RRCID ->	167444	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	5220	PERF. 4698 - 4736	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2906	RRCID ->	167663	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	5129	PERF. 4722 - 4820	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3704	RRCID ->	167673	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	5088	PERF. 4738 - 4770	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3509	RRCID ->	167714	COMPL. DATE	09/16/1998	TOTAL DEPTH	5177	PERF. 4722 - 4734	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3813	RRCID ->	167749	COMPL. DATE	03/30/1998	TOTAL DEPTH	5277	PERF. 4798 - 4844	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3606	RRCID ->	167854	COMPL. DATE	08/05/1999	TOTAL DEPTH	5122	PERF. 4928 -	4933
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3529	RRCID ->	168135	COMPL. DATE	08/16/1990	TOTAL DEPTH	5272	PERF. 4844 -	4860
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1201	RRCID ->	168249	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL DEPTH	5152	PERF. 4890 -	4896
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3502	RRCID ->	168336	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4612 -	4662
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2209	RRCID ->	168337	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	5113	PERF. 4638 -	4690
04	2430 X	1495	-0-	-935	-0-	389	1	996	2	Y	-0-	-0-
						110	4					
05	2139 X	1669	-0-	-470	-0-	517	1	1093	2	Y	-0-	-0-
						59	4					
06	1920 X	1784	-0-	-136	-0-	493	1	1174	2	Y	-0-	-0-
						117	4					
07	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	459	1	1600	2	Y	-0-	-0-
						105	4					
08	1984 X	1551	-0-	-433	-0-	390	1	1131	2	Y	-0-	-0-
						30	4					
09	1770 X	654	-0-	-1116	-0-	207	1	416	2	Y	-0-	-0-
						31	4					

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		408	RRCID ->	168786	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	5153	PERF.	5036 - 5040		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3908	RRCID ->	168787	COMPL. DATE	06/11/1998	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4683 - 4727		
04	2790 X	1934	-0-	-856	-0-	504 1	1288 2	Y	-0-					-0-
						142 4								
05	2635 X	2075	-0-	-560	-0-	643 1	1358 2	Y	-0-					-0-
						74 4								
06	2400 X	1371	-0-	-1029	-0-	379 1	902 2	Y	-0-					-0-
						90 4								
07	2480 X	736	-0-	-1744	-0-	156 1	544 2	Y	-0-					-0-
						36 4								
08	2480 X	734	-0-	-1746	-0-	185 1	535 2	Y	-0-					-0-
						14 4								
09	1380 N	578	-0-	-802	-0-	183 1	367 2	Y	-0-					-0-
						28 4								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3614	RRCID ->	169152	COMPL. DATE	11/29/1999	TOTAL DEPTH	5117	PERF.	4819 - 4854		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2115	RRCID ->	169202	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4968 - 4974		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3311	RRCID ->	169204	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4817 - 4828		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1403	RRCID ->	169455	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	5169	PERF.	4847 - 4856		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3710	RRCID ->	169516	COMPL. DATE	06/26/1998	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4702 - 4760				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3313	RRCID ->	169520	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	5128	PERF. 4791 - 4837				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1953	RRCID ->	169670	COMPL. DATE	10/14/2015	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4803 - 4857				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3208	RRCID ->	169715	COMPL. DATE	07/28/1998	TOTAL DEPTH	5230	PERF. 4775 - 4784				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2925	RRCID ->	170102	COMPL. DATE	08/05/1998	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4806 - 4815				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3002	RRCID ->	170103	COMPL. DATE	07/07/1998	TOTAL DEPTH	5151	PERF. 4777 - 4821				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343 WELL #: 3616		ASSOCIATED	RRCID -> 170147	COMPL. DATE 02/17/1999	TOTAL DEPTH 5114	PERF. 4646	- 4702	CNTY: MONTGOMERY
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
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	189 1 53 4	482 2	Y	-0-	-0-
05	682 N	572	-0-	-110	-0-	177 1 20 4	375 2	Y	-0-	-0-
06	690 N	433	-0-	-257	-0-	120 1 28 4	285 2	Y	-0-	-0-
07	744 N	421	-0-	-323	-0-	89 1 20 4	312 2	Y	-0-	-0-
08	960 N	960	-0-	-0-	-0-	241 1 19 4	700 2	Y	-0-	-0-
*09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	208 1 31 4	417 2	Y	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1306		RRCID -> 170294	COMPL. DATE 09/04/1998	TOTAL DEPTH 5148	PERF. 4836	- 4846		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3619		RRCID -> 170782	COMPL. DATE 08/27/1998	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4738	- 4743		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 110		RRCID -> 170783	COMPL. DATE 02/17/2016	TOTAL DEPTH 5219	PERF. 4954	- 4976		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3203		RRCID -> 170785	COMPL. DATE 10/05/1998	TOTAL DEPTH 5121	PERF. 4716	- 4774		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2077		RRCID -> 170786		COMPL. DATE 10/12/1998			TOTAL DEPTH 5392 PERF. 4870 - 4929					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	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							
09	240 N	226	-0-	-14	-0-	72	1	143	2	Y	-0-			-0-
						11	4							
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2414		RRCID -> 170934		COMPL. DATE 10/27/1998			TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4904 - 4910					
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							
09	150 N	40	-0-	-110	-0-	13	1	25	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 802		RRCID -> 171928		COMPL. DATE 11/02/1998			TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4842 - 4862					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3910		RRCID -> 171957		COMPL. DATE 12/08/1998			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4714 - 4770					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2114		RRCID -> 172148		COMPL. DATE 12/15/1998			TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4796 - 4850					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3621	RRCID ->	172149	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4838 - 4846	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1915	RRCID ->	172520	COMPL. DATE	05/26/1999	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4690 - 4738	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		221	RRCID ->	172564	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	5090	PERF. 4788 - 4796	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		512	RRCID ->	172695	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	5170	PERF. 4978 - 4988	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		914	RRCID ->	172806	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	5135	PERF. 4886 - 4900	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		424	RRCID ->	174644	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4652 - 4708	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1116	RRCID ->	175123	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4976 - 4992	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1111	RRCID ->	176320	COMPL. DATE	12/30/2020	TOTAL DEPTH	5731	PERF. 5622 - 5678				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3620	RRCID ->	177132	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4874 - 4884				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		216	RRCID ->	177196	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4931 - 4936				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3207	RRCID ->	178259	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 5002 - 5008				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		516	RRCID ->	178260	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	5136	PERF. 4712 - 4760				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2208	RRCID ->	182587	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	5096	PERF. 4594 - 4604				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 1637 RRCID -> 276469 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5076 - 5083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1020 N	481	-0-	-539	-0-	125	1	321	2	Y	-0-			-0-
						35	4							
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	296	1	626	2	Y	-0-			-0-
						34	4							
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	234	1	558	2	Y	-0-			-0-
						56	4							
07	496 N	261	-0-	-235	-0-	55	1	193	2	Y	-0-			-0-
						13	4							
08	961 N	606	-0-	-355	-0-	152	1	442	2	Y	-0-			-0-
						12	4							
09	T. A.	900	-0-	900	900	285	1	572	2	Y	-0-			-0-
						43	4							

CONROE FIELD UNIT WELL #: 4033 RRCID -> 276470 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 5092 PERF. 4794 - 4849

04	14B2 EXT	69	-0-	69	69	18	1	46	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
05	14B2 EXT	54	-0-	54	123	17	1	35	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
06	14B2 EXT	61	-0-	61	184	17	1	40	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	184					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	184					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	184					Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2304 RRCID -> 279618 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 5157 PERF. 4914 - 4942

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 223 RRCID -> 281167 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 5231 PERF. 4830 - 4856

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

WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
HOOPER, FANNIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 165771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4736 - 4833

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-
09	H15 VIOL	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

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-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
WHEELER OPERATING CORPORATION		//CONT.//		914263								
HOOPER, FANNIE		WELL #:		3	RRCID ->	270422	COMPL. DATE	07/15/2020	TOTAL DEPTH	5019	PERF. 3086 - 3118	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MOORE, H. N.		WELL #:		46	RRCID ->	184893	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 3620 - 3750	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
DOBBINS, C. L.		WELL #:		104P	RRCID ->	195496	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	3741	PERF. 3482 - 3572	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MADELEY AA & DA		WELL #:		111P	RRCID ->	196187	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	3734	PERF. 3578 - 3588	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
RHODES, W. S.		WELL #:		16	RRCID ->	203229	COMPL. DATE	05/22/2004	TOTAL DEPTH	5131	PERF. 3475 - 3479	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE (CONS. L)		//CONT.//		20211 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
DOBBINS, C. L.		WELL #:		9	RRCID ->	214778	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	4013	PERF. 2755 - 2759				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PERRY HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	226534	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	5120	PERF. 2977 - 2980				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION		914263		WELL #:	3	RRCID ->	201554	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	5164	PERF. 3348 - 3352			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09	T. A.	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				
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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT				-0-

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

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

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
MADELEY, AA & DA		WELL #:		108P	RRCID ->	195229	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	1921	PERF. 1451 - 1457	
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
MADELEY, AA & DA		WELL #:		104P	RRCID ->	195362	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	1750	PERF. 1203 - 1490	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MADELEY, AA & DA		WELL #:		110P	RRCID ->	195368	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	1710	PERF. 913 - 1025	
04	14B2 EXT	121	-0-	121	121	31 1	81 2	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121	9 4		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	80	-0-	80	201	5 4	53 2	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	273	-0-	273	474	13 4	202 2	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	691	-0-	691	1165	174 1	503 2	Y	-0-			-0-
*09	1651 X	486	-0-	-1165	-0-	14 4	309 2	Y	-0-			-0-
						23 4						
MADELEY, AA & DA		WELL #:		109P	RRCID ->	195370	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1430 - 1751	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"		WELL #:		102P	RRCID ->	195388	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	1550	PERF. 978 - 992	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE (CONS. U) DENBURY ONSHORE, LLC MADELEY, AA & DA		//CONT.// 20211 087 //CONT.// 215343		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

MADELEY, AA & DA		WELL #: 114P		RRCID ->	195503	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	2045	PERF.	1816	-	1904	
04	T. A.	2812	-0-	2812	5960	733	1	1873	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	3166	-0-	3166	9126	206	4	2072	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	3362	-0-	3362	12488	113	4	2212	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	2778	-0-	2778	15266	221	4	2055	2	Y	-0-			-0-
08	15364 X	98	-0-	-15266	-0-	589	1	71	2	Y	-0-			-0-
09	600 X	188	-0-	-412	-0-	134	4	119	2	Y	-0-			-0-

MADELEY, AA & DA		WELL #: 103P		RRCID ->	195814	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	1820	PERF.	950	-	960	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"		WELL #: 104P		RRCID ->	195818	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	1820	PERF.	903	-	1440	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SULLIVAN, E. B. STATE		WELL #: 1		RRCID ->	196945	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	5154	PERF.	978	-	1518	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-			-0-

MOODY, E.		WELL #: 34		RRCID ->	197037	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	1213	-	1218	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
DOBBINS, C. L.		WELL #:		4	RRCID ->	197853	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	5139	PERF.	2912 - 2915	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LEWIS, J. W. 'A'		WELL #:		39	RRCID ->	197855	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	905 - 911	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MOODY, E.		WELL #:		32	RRCID ->	203954	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	4083	PERF.	524 - 679	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MOODY, E.		WELL #:		7	RRCID ->	214533	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	5117	PERF.	1268 - 1272	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LEWIS, J. W. "A"		WELL #:		36	RRCID ->	229101	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	555 - 559	
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 04/19/2022													

CONROE (CONS. U) DENBURY ONSHORE, LLC DOBBINS, C. L.		//CONT.// 20211 087 //CONT.// 215343		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WHEELER OPERATING CORPORATION HOOPER, FANNIE													
WELL #: 1 RRCID -> 182313 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 4875 - 4883													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOOPER, FANNIE													
WELL #: 4 RRCID -> 184390 COMPL. DATE 07/15/2020 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 4776 - 4786													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOOPER, FANNIE "A"													
WELL #: 4 RRCID -> 194086 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 1704 - 1720													
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUNN -A-													
WELL #: 1A RRCID -> 195314 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 1443 - 1447													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOOPER, FANNIE													
WELL #: 2 RRCID -> 197380 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 1744 - 1776													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		T. A.	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				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
09		T. A.	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				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09		T. A.	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				
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							
09		10470 X	NO RPT	-0-	-10470	-0-					N	NO RPT			192

DENBURY ONSHORE, LLC				215343		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY				
KEYSTONE MILLS CO.				WELL #: 43		RRCID -> 111707		COMPL. DATE 06/02/1984			TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9596 - 9662				
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							
09		3060 X	285	-0-	-2775	-0-	90	1	181	2	Y	-0-			-0-
							14	4							

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		20211 190	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
MOORE, H. N.		WELL #:		66	RRCID ->	118245	COMPL. DATE	07/11/1985	TOTAL DEPTH	9696	PERF. 9439 - 9472		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

KEYSTONE MILLS		WELL #:		47	RRCID ->	193632	COMPL. DATE	08/07/2003	TOTAL DEPTH	13750	PERF.10045 - 11800		
04	T. A.	7804	-0-	7804	14686	2034	1	5198	2	Y	-0-		-0-
						572	4						
05	T. A.	5034	-0-	5034	19720	1559	1	3296	2	Y	-0-		-0-
						179	4						
06	T. A.	8701	-0-	8701	28421	2405	1	5724	2	Y	-0-		-0-
						572	4						
07	37146 X	8725	-0-	-28421	-0-	1850	1	6453	2	Y	-0-		-0-
						422	4						
08	8060 X	4771	-0-	-3289	-0-	1199	1	3478	2	Y	-0-		-0-
						94	4						
09	8700 X	1988	-0-	-6712	-0-	630	1	1263	2	Y	-0-		-0-
						95	4						

MOORE, H. N.		WELL #:		68	RRCID ->	197585	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12038 - 12602		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KEYSTONE MILLS CO.		WELL #:		45	RRCID ->	203245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13194	PERF.10503 - 10872		
04	T. A.	116	-0-	116	116	30	1	77	2	Y	-0-		-0-
						9	4						
05	T. A.	52	-0-	52	168	16	1	34	2	Y	-0-		-0-
						2	4						
06	T. A.	315	-0-	315	483	87	1	207	2	Y	-0-		-0-
						21	4						
07	T. A.	978	-0-	978	1461	207	1	724	2	Y	-0-		-0-
						47	4						
08	1828 X	367	-0-	-1461	-0-	92	1	268	2	Y	-0-		-0-
						7	4						
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-		-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-				-0-

MAGNUM PRODUCING, LP				521516		RRCID ->		06/02/2004		TOTAL DEPTH	12859	PERF.10056 - 10709
KEYSTONE MILLS		WELL #:		3W								
04	7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	390	1	7364	2	N	12	45
						13	9					
05	7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	403	1	7557	2	N	14	59
						15	9					
06	6450 X	4727	-0-	-1723	-0-	390	1	4328	2	N	8	67
						9	9					
07	7533 X	4129	-0-	-3404	-0-	403	1	3715	2	N	10	77
						11	9					
08	7533 X	4713	-0-	-2820	-0-	403	1	4291	2	N	17	94
						19	9					
09	7290 X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					N	NO RPT	94

TAHITI PTRS ENRGY SOLUTIONS CORP				834487		RRCID ->		01/07/1977		TOTAL DEPTH	9870	PERF. 9632 - 9644
KEYSTONE MILLS CO.		WELL #:		2 W								
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-
09	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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CONROE, NORTH (10,600 WILCOX)				20213 664	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY				
F.I.G. ENERGY, LLC				257281								
HUTCHINS-SEALY		WELL #:		2B	RRCID ->	196459	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	13550	PERF.10606 - 10612	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CONSTITUTION (WESTBURY)			20254 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
APACHE GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	179420	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	14910	PERF.	13920 - 13950				
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KOLANDER			WELL #:	1	RRCID ->	184334	COMPL. DATE	03/30/2013	TOTAL DEPTH	14060	PERF.	13860 - 13931				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PAGGI GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	200276	COMPL. DATE	02/12/2004	TOTAL DEPTH	15239	PERF.	14148 - 14283				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PAGGI GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	206205	COMPL. DATE	11/11/2011	TOTAL DEPTH	14591	PERF.	13858 - 13860				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WALTER CO.			WELL #:	1	RRCID ->	260140	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	15577	PERF.	15102 - 15206				
04	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	-0-	1057	1	2720	2	N	517	542	1		283
							569	9								
05	4619 X	4050	-0-	-569	-0-	-0-	1221	1	2378	2	N	410	365	1		328
							451	9								
06	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	-0-	1138	1	3255	2	N	567	715	1		180
							624	9								
07	4619 X	4381	-0-	-238	-0-	-0-	965	1	2842	2	N	522	363	1	7 6	332
							574	9								
08	4495 X	2196	-0-	-2299	-0-	-0-	574	1	1357	2	N	241	273	1		300
							265	9								
09	0	3872	-0-	3872	-0-	-0-	503	1	2871	2	N	453	365	1		388
							498	9								

KOLANDER			WELL #:	2	RRCID ->	264831	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	14166	PERF.	14083 - 14164				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		83

WAGNER OIL COMPANY		891175		1	RRCID ->	195391	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	14558	PERF.	14380	-	14395
MANESS GU		WELL #:		1										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

WALL GAS UNIT		891175		1	RRCID ->	226540	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	14325	PERF.	14062	-	14082
WELL #:		1												
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5		90

MANESS GAS UNIT		891175		2	RRCID ->	235469	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	13976	-	13986
WELL #:		2												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		54

MANESS GAS UNIT		257758		3	RRCID ->	257758	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	14172	PERF.	14090	-	14100
WELL #:		3												
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							
09	2010 N	1769	-0-	-241	-0-	808	1	693	3	N	244	359	1	161
						268	9							

WALL UNIT		260040		2	RRCID ->	260040	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	14145	PERF.	14182	-	14190
WELL #:		2												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	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		
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
09	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		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HARDER BROUSSARD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	287484	COMPL. DATE	04/24/2019	TOTAL DEPTH	15539	PERF.	12374 - 12538		
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	20	1	51	2	N	8			163
05	186 N	15	-0-	-171	-0-	4	1	7	2	N	4			167
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	9			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
09	0	36	-0-	36	-0-	5	1	31	2	N	-0-	104	1	58
HARDER BROUSSARD UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	288464	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL DEPTH	15507	PERF.	12592 - 12680		
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
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	68	9			N	4	183	1	96
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	9	1	27	2	N	4			110
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	4	9			N	14			110
09	0	64	-0-	64	-0-	6	1	36	2	N	20			130
						22	9							
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC				730462										
DU JAY, JOYCE		WELL #:		1	RRCID ->	187477	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	13506	PERF.	13056 - 13176		
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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY GRIGAR		//CONT.// 20385 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND							
		WELL #: 1		RRCID -> 136417		COMPL. DATE 08/17/1997			TOTAL DEPTH 14300 PERF.12683 - 13154							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL FERROCARRIL LTD.		WELL #: 1		RRCID -> 138475		COMPL. DATE 04/09/1991			TOTAL DEPTH 13750 PERF.13388 - 13518							
04	4650 X	3920	-0-	-730	-0-	334	1	3510	2	N	69	33	1			152
						76	9									
05	4805 X	3744	-0-	-1061	-0-	398	1	3305	2	N	37	34	1			155
						41	9									
06	4410 X	4143	-0-	-267	-0-	556	1	3478	2	N	99	182	1			72
						109	9									
07	4371 X	4104	-0-	-267	-0-	368	1	3625	2	N	101	39	1			134
						111	9									
08	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	367	1	3886	2	N	115	29	1			220
						127	9									
09	0	4239	-0-	4239	4239	337	1	3802	2	N	91	198	1			113
						100	9									

DUSEK		WELL #: 1		RRCID -> 146060		COMPL. DATE 06/03/1993			TOTAL DEPTH 14200 PERF.13047 - 13190							
04	7560 X	6154	-0-	-1406	-0-	529	1	5563	2	Y	56	54	1			27
						62	9									
05	9323 X	9323	-0-	-0-	-0-	992	1	8246	2	Y	77	77	1			27
						85	9									
06	8524 X	8524	-0-	-0-	-0-	1164	1	7286	2	Y	67	65	1			29
						74	9									
07	8167 X	8167	-0-	-0-	-0-	746	1	7343	2	Y	71	79	1			21
						78	9									
08	7812 X	7766	-0-	-46	-0-	664	1	7033	2	Y	63	54	1			30
						69	9									
09	0	7184	-0-	7184	7184	579	1	6546	2	Y	54	50	1			34
						59	9									

GALLIA		WELL #: 1		RRCID -> 149672		COMPL. DATE 06/24/2020			TOTAL DEPTH 13304 PERF.12550 - 13027							
04	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	519	1	5452	2	Y	80	50	1			125
						88	9									
05	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	729	1	6058	2	Y	59	60	1			124
						65	9									
06	6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	856	1	5360	2	Y	54	48	1			130
						59	9									
07	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	586	1	5768	2	Y	56	61	1			125
						62	9									
08	6262 X	2524	-0-	-3738	-0-	215	1	2281	2	Y	25	22	1			128
						28	9									
09	0	2395	-0-	2395	2395	193	1	2183	2	Y	17	18	1			127
						19	9									

EL FERROCARRIL LTD.		WELL #: 2		RRCID -> 155701		COMPL. DATE 02/13/1998			TOTAL DEPTH 13700 PERF.12923 - 13399							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-					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-
09	0	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-

COOLEY (MEEK SAND)			//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FORT BEND				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
COLONY			WELL #: 4		RRCID -> 188425			COMPL. DATE 04/04/2002			TOTAL DEPTH 13805 PERF.13414 - 13588				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	49	32	1	56
05		660 N	660	-0-	-0-	-0-	66	1	547	2	Y	43	40	1	59
							47	9							
06		470 N	470	-0-	-0-	-0-	61	1	381	2	Y	25	30	1	54
							28	9							
07		399 N	399	-0-	-0-	-0-	37	1	359	2	Y	3	56	1	1
							3	9							
08		651 N	359	-0-	-292	-0-	30	1	323	2	Y	5	3	1	3
							6	9							
09		0	398	-0-	398	398	28	1	319	2	Y	46	16	1	33
							51	9							

DUSEK			WELL #: 5		RRCID -> 189099			COMPL. DATE 04/20/2002			TOTAL DEPTH 13750 PERF.13376 - 13548				

04		8640 X	7292	-0-	-1348	-0-	627	1	6592	2	Y	66	62	1	51
							73	9							
05		5115 X	4613	-0-	-502	-0-	491	1	4080	2	Y	38	48	1	41
							42	9							
06		6581 X	3460	-0-	-3121	-0-	472	1	2956	2	Y	29	30	1	40
							32	9							
07		6727 X	3572	-0-	-3155	-0-	326	1	3211	2	Y	32	35	1	37
							35	9							
08		6727 X	3778	-0-	-2949	-0-	323	1	3422	2	Y	30	26	1	41
							33	9							
09		0	3131	-0-	3131	3131	252	1	2850	2	Y	26	23	1	44
							29	9							

EL FERROCARRIL LTD			WELL #: 4		RRCID -> 190143			COMPL. DATE 07/23/2002			TOTAL DEPTH 14375 PERF.14010 - 14166				

04		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	152	1	1602	2	Y	16	14	1	2
							18	9							
05		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	154	1	1280	2	Y	12	13	1	1
							13	9							
06		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	178	1	1115	2	Y	10	10	1	1
							11	9							
07		2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	257	1	2531	2	Y	25	24	1	2
							28	9							
08		2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	230	1	2434	2	Y	22	18	1	6
							24	9							
09		0	4361	-0-	4361	4361	352	1	3974	2	Y	32	27	1	11
							35	9							

KRISTYNIK			WELL #: 1		RRCID -> 198805			COMPL. DATE 03/18/2013			TOTAL DEPTH 13900 PERF.13894 - 14039				

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							
09		0	2640	-0-	2640	2640	211	1	2387	2	N	38	18	1	129
							42	9							

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GRIGAR WELL #: 4 RRCID -> 220336 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13481 - 13574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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
09	0	9546	-0-	9546	9546	770	1	8699	2	N	70	68	1			167

GRIGAR WELL #: 5 RRCID -> 223727 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13472 - 13632

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
09	0	118	-0-	118	118	9	1	108	2	N	1	1	1			2

GRIGAR WELL #: 6 RRCID -> 227941 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13500 - 13645

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
09	0	1658	-0-	1658	1658	134	1	1511	2	N	12	10	1			77

GALLIA WELL #: 6 RRCID -> 262674 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.12536 - 12930

04	7764 X	7764	-0-	-0-	-0-	667	1	7014	2	N	75	65	1			121
05	7130 X	6103	-0-	-1027	-0-	649	1	5389	2	N	59	59	1			121
06	6930 X	5900	-0-	-1030	-0-	804	1	5032	2	N	58	46	1			133
07	7161 X	4512	-0-	-2649	-0-	411	1	4051	2	N	45	47	1			131
08	7161 X	6304	-0-	-857	-0-	539	1	5707	2	N	53	42	1			142
09	0	3847	-0-	3847	3847	310	1	3506	2	N	28	31	1			139

COOLEY (MEEK SAND)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
DUSEK												
//CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND												
//CONT.// 386310												
WELL #: 7 RRCID -> 264878 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13112 - 13250												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
04		12394 X	12394	-0-	-0-	-0-		1059	1	11131	2	162
								204	9			
05		12090 X	11429	-0-	-661	-0-		1210	1	10055	2	116
								164	9			
06		11089 X	11060	-0-	-29	-0-		1500	1	9388	2	91
								172	9			
07		11408 X	10941	-0-	-467	-0-		991	1	9760	2	160
								190	9			
08		11518 X	11518	-0-	-0-	-0-		978	1	10358	2	147
								182	9			
09		0	11438	-0-	11438	11438		916	1	10344	2	158
								178	9			

COLONY												
WELL #: 7H RRCID -> 273184 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13397 PERF.13975 - 14888												
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						71
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						71
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						71
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						71
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						71
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-						71

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

COOLEY (WILCOX, UPPER)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
AYLOR -A-												
WELL #: 20385 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND												
386310												
RRCID -> 126338 COMPL. DATE 01/08/1988 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12226 - 12619												
04		4710 X	4279	-0-	-431	-0-		366	1	3843	2	217
								70	9			
05		5007 X	5007	-0-	-0-	-0-		533	1	4429	2	213
								45	9			
06		4710 X	3171	-0-	-1539	-0-		433	1	2710	2	211
								28	9			
07		4867 X	56	-0-	-4811	-0-		5	1	51	2	203
08		6838 X	6838	-0-	-0-	-0-		581	1	6149	2	83
								108	9			
09		0	5706	-0-	5706	5706		457	1	5166	2	119
								83	9			

WINGATE												
WELL #: 1 RRCID -> 157039 COMPL. DATE 07/02/2020 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12343 - 13064												
04		5250 X	4977	-0-	-273	-0-		423	1	4442	2	57
								112	9			
05		5270 X	5156	-0-	-114	-0-		544	1	4524	2	53
								88	9			
06		5367 X	5367	-0-	-0-	-0-		726	1	4544	2	62
								97	9			
07		5302 X	5302	-0-	-0-	-0-		482	1	4745	2	86
								75	9			
08		6053 X	6053	-0-	-0-	-0-		510	1	5402	2	42
								141	9			
09		0	4922	-0-	4922	4922		388	1	4378	2	137
								156	9			

COOLEY (WILCOX, UPPER) HILCORP ENERGY COMPANY WINGATE		//CONT.// 20385 400 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
		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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	3000 X	2889	-0-	-111	-0-	241 1	2538 2	Y	100	120 1			53
05	3007 X	2984	-0-	-23	-0-	110 9	311 1	Y	80	82 1			51
06	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	88 9	415 1	Y	88	78 1			61
07	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	97 9	280 1	Y	68	45 1			84
08	3100 N	3520	-0-	420	420	75 9	291 1	Y	129	165 1	6 6		42
09	0	2840	-0-	2840	3260	142 9	228 1	Y	34	19 1			57
						37 9							
WINGATE				WELL #: 3	RRCID -> 169322	COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 13567		PERF.12672 - 13452			
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7 1	75 2	Y	20	19 1			9
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	22 9	9 1	Y	16	15 1			10
06	90 N	37	-0-	-53	-0-	18 9	5 1	Y	3	7 1			6
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	3 9	7 1	Y	-0-				6
*08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7 1	9 1	Y	-0-	6 1			-0-
09	0	46	-0-	46	46	3 1	39 2	Y	4	1 1			3
						4 9							
WINGATE				WELL #: 4	RRCID -> 187465	COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 13158		PERF.13021 - 13762			
04	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	193 1	2030 2	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
09	0	2239	-0-	2239	2239	140 9	179 1	Y	33	18 1			56
						36 9							
SANDERS, L. J.				WELL #: 2	RRCID -> 189817	COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 13407		PERF.12830 - 13243			
04	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	133 1	1397 2	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
09	0	1212	-0-	1212	1212	12 9	98 1	N	9	8 1			151
						10 9							

COOLEY (WILCOX, UPPER) //CONT.// 20385 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 AYLOR 'A' WELL #: 3 RRCID -> 265025 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12106 - 12846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14897 X	14897	-0-	-0-	-0-	1273	1	13376	2	Y	225	211 1	182
						248	9						
05	14823 X	14823	-0-	-0-	-0-	1567	1	13017	2	Y	217	222 1	177
						239	9						
06	13409 X	13409	-0-	-0-	-0-	1817	1	11371	2	Y	201	279 1	99
						221	9						
07	13795 X	12640	-0-	-1155	-0-	1145	1	11273	2	Y	202	200 1	101
						222	9						
08	13795 X	13229	-0-	-566	-0-	1127	1	11934	2	Y	153	159 1	95
						168	9						
09	0	12590	-0-	12590	12590	1012	1	11433	2	Y	132	87 1	140
						145	9						

EL FERROCARRIL LTD WELL #: 5 RRCID -> 271749 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12341 - 13098

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

WINGATE WELL #: 5 RRCID -> 279260 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 13196 PERF.12535 - 13222

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	38
						142	9				6 6		
09	0	6783	-0-	6783	6783	543	1	6129	2	N	101	36 1	103
						111	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

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

COPELAND CREEK, E. (MT. JACKSON) 20511 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK
 VANCO OIL & GAS CORP. 881484
 BARNES WELL #: 1 RRCID -> 128477 COMPL. DATE 08/04/1988 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2803 - 2805

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

COTTONWOOD, N. (14,270)		//CONT.// 21025 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY					
COSTA ENERGY, LLC		//CONT.// 180534												
KENT - SPRADLEY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 245436		COMPL. DATE 02/27/2013			TOTAL DEPTH 15212 PERF.14066 - 14116					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	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
09	24390 X	22595	-0-	-1795	-0-	21764	2	831	9	Y	755	526	1	536

ZELDA		WELL #: 1		RRCID -> 250816		COMPL. DATE 06/14/2009			TOTAL DEPTH 15416 PERF.14134 - 14314					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			119
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			119

WILLIS RANCH		WELL #: 102ST		RRCID -> 263577		COMPL. DATE 12/06/2018			TOTAL DEPTH 14466 PERF.14230 - 14482					
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			446

ZELDA		WELL #: 1R		RRCID -> 270074		COMPL. DATE 03/21/2013			TOTAL DEPTH 14354 PERF.14188 - 14296					
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
09	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					
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
09	1710 X	1549	-0-	-161	-0-	1376	2	173	9	Y	157			260

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		WELL #: 848681		RRCID -> 215405		COMPL. DATE 01/13/2009			TOTAL DEPTH 14781 PERF.14505 - 14565					
SWILLEY UNIT		WELL #: 2ST												
04	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	47	1	7455	3	Y	511	541	1	315
						562	9							
05	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	111	1	5149	3	Y	368	355	1	328
						405	9							
06	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	61	1	4741	3	Y	329	359	1	298
						362	9							
07	7192 X	4986	-0-	-2206	-0-	57	1	4601	3	Y	298	364	1	232
						328	9							
08	7192 X	4932	-0-	-2260	-0-	50	1	4500	3	Y	347	369	1	210
						382	9							
09	6420 X	4029	-0-	-2391	-0-	36	1	3715	3	Y	253	179	1	284
						278	9							

COTTONWOOD, N. (14,270)		//CONT.//		21025 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		848681											
E. SCHWARZ		WELL #:		2	RRCID ->	258989	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	15446	PERF.15072 - 15090				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09		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				
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
09		2280 X	558	-0-	-1722	-0-	5	1	550	3	N	3			65
							3	9							

WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874													
SWILLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	208111	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	15759	PERF.14272 - 14523				
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
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11

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

COVE (MB ZONE)		21188 300			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		073161													
TEXAS GULF #57686		WELL #:		6 L	RRCID ->	116061	COMPL. DATE	09/11/1984	TOTAL DEPTH	7894	PERF. 4046 - 4110				
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949					N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949					N	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949					N	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949					N	NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949					N	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949					N	NO RPT			-0-

COVE (ME ZONE)			21188 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC			073161									
TEXAS GULF #57686			WELL #: 3 U		RRCID -> 042350		COMPL. DATE 04/11/1967		TOTAL DEPTH 8933		PERF. 8021 - 8670	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS GULF 57686			WELL #: 5		RRCID -> 045562		COMPL. DATE 02/21/1969		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 6559 - 7964	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS GULF # 57686			WELL #: 8		RRCID -> 064597		COMPL. DATE 02/19/1985		TOTAL DEPTH 8236		PERF. 6985 - 7190	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COVE (ME ZONE)		//CONT.//		21188 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.//		073161									
TEXAS GULF 57686		WELL #:		12-U	RRCID ->	161302	COMPL. DATE	07/18/1999	TOTAL DEPTH	8113 PERF. 6869 - 6914	
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
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-
09	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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TEXAS GULF 57686		WELL #:		16	RRCID ->	180122	COMPL. DATE	06/01/2000	TOTAL DEPTH	7723 PERF. 7050 - 7620	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	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		073161									
TEXAS GULF #57686		WELL #:		3 L	RRCID ->	042342	COMPL. DATE	04/11/1967	TOTAL DEPTH	8933 PERF. 8021 - 8670	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	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 #:		10-L	RRCID ->	123824	COMPL. DATE	01/26/1987	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8540 - 8678
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		12-L	RRCID ->	161307	COMPL. DATE	10/14/1996	TOTAL DEPTH	8113	PERF. 7537 - 7896
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COVE MCPAC		WELL #:		1-L	RRCID ->	161719	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	8670	PERF. 8414 - 8514
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF #57686		WELL #:		1-L	RRCID ->	179560	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 7424 - 7518
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COVE (50 SERIES MA)		21188 750		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		073161									
TEXAS GULF 57686		WELL #:		15-U	RRCID ->	180367	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	8595	PERF. 2674 - 2680
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CROSBY, WEST (CABOT SAND)															
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING RAMPART GAS UNIT 1										21830 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS	
WELL #: 1										RRCID -> 275350	COMPL. DATE 05/07/2013	TOTAL DEPTH 10018	PERF. 9280 - 9285		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
04		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	258		
							542	9							
06		10667 R	10667	-0-	-0-	-0-	92	1	10011	3	Y	513	247		
							564	9							
07		13212 R	13212	-0-	-0-	-0-	99	1	12593	3	Y	473	160		
							520	9							
08		14052 R	14052	-0-	-0-	-0-	121	1	13363	3	Y	516	206		
							568	9							
09		12630 #	NO RPT	-0-	-12630	-0-					Y	NO RPT	206		
CROSBY, WEST (Y-3)															
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING LAKEWOOD GAS UNIT										21830 750		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS	
WELL #: 1										RRCID -> 281268	COMPL. DATE 03/27/2014	TOTAL DEPTH 9675	PERF. 9444 - 9467		
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		
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	5		
CROSS CREEK (WILCOX)															
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP. BAHR INTEREST ET AL										21840 475		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS	
WELL #: 1										RRCID -> 148210	COMPL. DATE 06/02/1997	TOTAL DEPTH 11525	PERF. 9732 - 10310		
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		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-	59		
08		2232 N	1876	-0-	-356	-0-	1876	2			N	-0-	59		
09		2550 X	1616	-0-	-934	-0-	1616	2			N	-0-	59		
BAHR INTEREST ET AL															
WELL #: 2										RRCID -> 155124	COMPL. DATE 07/01/1995	TOTAL DEPTH 11380	PERF.10564 - 10779		
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	589	-0-	589	2805	589	2			Y	-0-	-0-		
08	DLQ	G-10	452	-0-	452	3257	452	2			Y	-0-	-0-		
*09		2900 N	389	-0-	-2511	746	389	2			Y	-0-	-0-		
BAHR INTEREST ET AL															
WELL #: 3										RRCID -> 157025	COMPL. DATE 10/18/1995	TOTAL DEPTH 16854	PERF.10582 - 10658		
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	491	-0-	491	2338	491	2			Y	-0-	11		
08	DLQ	G-10	377	-0-	377	2715	377	2			Y	-0-	11		
*09		2900 N	325	-0-	-2575	140	325	2			Y	-0-	11		
BAHR INTEREST ET AL UNIT															
WELL #: 4										RRCID -> 160513	COMPL. DATE 08/06/2010	TOTAL DEPTH 10947	PERF.11077 - 11370		
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	2591	-0-	2591	12484	2541	2	50	9	Y	45	91		
08	DLQ	G-10	2021	-0-	2021	14505	1952	2	69	9	Y	63	154		
*09		16236 X	1731	-0-	-14505	-0-	1681	2	50	9	Y	45	199		

CROSS CREEK (WILCOX)										//CONT.// 21840 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.										//CONT.// 696675							
BAHR INTEREST ET AL										WELL #: 7		RRCID -> 161314		COMPL. DATE 07/29/1996		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10559	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

BAHR INTEREST ET AL										WELL #: 6		RRCID -> 161466		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 11440 PERF.11135 - 11138	
04	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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		Y	-0-			-0-			
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2		Y	-0-			-0-			
*09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		Y	-0-			-0-			

CLEVELAND AGENTS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 161522		COMPL. DATE 05/19/1996		TOTAL DEPTH 11822 PERF.10770 - 11040	
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	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			-0-			
08	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	2		N	-0-			-0-			
09	510	N	318	-0-	-192	-0-	318	2		N	-0-			-0-			

BAHR INTEREST ET AL										WELL #: 9		RRCID -> 165671		COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH 10825 PERF.10000 - 10003	
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	491	-0-	491	2338	491	2		Y	-0-			-0-			
08	DLQ	G-10	377	-0-	377	2715	377	2		Y	-0-			-0-			
*09	2900	N	325	-0-	-2575	140	325	2		Y	-0-			-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	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

BAHR INTEREST ET AL										WELL #: 7		RRCID -> 161313		COMPL. DATE 07/13/1996		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10012	
04	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	2571	-0-	2571	12251	2571	2		Y	-0-			28			
08	DLQ	G-10	1974	-0-	1974	14225	1974	2		Y	-0-			28			
*09	4350		1700	-0-	-2650	11575	1700	2		Y	-0-			28			

CYPRESS (COCKFIELD A)
JOY RESOURCES, INC.
JOSEY, L. M. "B"

22442 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
447952
WELL #: 2 RRCID -> 212100 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6050 - 6060

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

CYPRESS, DEEP (WILCOX)
DIAMOND S ENERGY COMPANY
SWEENEY, J. J. ESTATE

22444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
217005
WELL #: 2 RRCID -> 165123 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10022 - 10184

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

CYPRESS EAGLE (WILCOX)
SANDEL OPERATING COMPANY
DUNCAN, F. B.

22470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
747534
WELL #: 1 RRCID -> 233223 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 16030 PERF.11792 - 11822

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

DUNCAN, F. B.

WELL #: 2ST RRCID -> 236221 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11840 - 11860

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

GILBERT-FREEMAN

WELL #: 1 RRCID -> 236240 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11817 - 11832

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	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	156	1			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
*09	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	1856	2	12	9	N	11					83

DUNCAN, F. B.

WELL #: 3 RRCID -> 239837 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11796 - 11816

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	178	1			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	182	1			167
08	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	8406	2	124	9	N	113					280
*09	17543 X	17543	-0-	-0-	-0-	17309	2	234	9	N	213	365	1			128

CYPRESS EAGLE (WILCOX)		//CONT.//		22470 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534									
GILBERT-FREEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	242402	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11885 - 11940	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
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
*09		8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	7979	2	99	9	N	90	165

GILBERT-FREEMAN		WELL #:		3	RRCID ->	244594	COMPL. DATE	05/09/2011	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10185 - 10200
04		570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	11		83
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	17		100
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8		108
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35		143
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11		154
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21		175

GILBERT-FREEMAN UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	263493	COMPL. DATE	08/02/2012	TOTAL DEPTH	11985	PERF.	11810 - 11830	
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
09		5220 X	4947	-0-	-273	-0-	4868	2	79	9	N	72	317

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	
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
09		12450	8235	-0-	-4215	-0-	8107	2	128	9	Y	116	261

CYPRESS POND (UPPER COOK MTN)		22474 385		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
TEMPLE INLAND "A"		WELL #:		1	RRCID ->	208692	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	11695	PERF.	11530 - 11585
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
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		269

PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2022

CYPRESS POND (UPPER COOK MTN) //CONT.// 22474 385 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169														
STONE 'B' WELL #: 1 RRCID -> 262652 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 11236 - 11288														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		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							
09		60780 X	NO RPT	-0-	-60780	-0-				N	NO RPT			484

D.H.J. (YEGUA 4550) 22597 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALLER														
GALLOWAY ENERGY CO. 293303														
HARRIS & SMITH WELL #: 1 RRCID -> 087099 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 4559 - 4563														
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DABOVAL (FRIO #4 5500) 22688 228 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
PALOMA OPERATING, LLC 100344														
DABOVAL A WELL #: 9 RRCID -> 258259 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 5556 - 5561														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DABOVAL (FRIO #7-6220) 22688 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
PALOMA OPERATING, LLC 100344														
C. J. DABOVAL -A- WELL #: 8 RRCID -> 262155 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6248 - 6252														
04		14B2 EXT	-0-	-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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45

DABOVAL (FRIO 6800) 22688 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
FINLEY RESOURCES, INC. 268602														
REITZ G. U. WELL #: 1 RRCID -> 187706 COMPL. DATE 05/14/2016 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6386 - 6390														
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19

DABOVAL (6300)		22688 912		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
PALOMA OPERATING, LLC		100344													
DABOVAL		WELL #: A 10		RRCID -> 287683		COMPL. DATE 07/14/2019		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5688 - 5694					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	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
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			4

DABOVAL (7180)		22688 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
PALOMA OPERATING, LLC		100344													
DABOVAL, C.J.		WELL #: A 5		RRCID -> 093125		COMPL. DATE 07/00/1980		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 7178 - 7180					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DALLARDSVILLE (WILCOX)		22821 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK							
FLETCHER OPERATING, LLC		273611													
BLACK STONE MINERALS		WELL #: 2		RRCID -> 261188		COMPL. DATE 01/11/2011		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7564 - 7571					
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	99	106	1	100
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			100

DAMASCUS (CARTER)		22876 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA							
XTO ENERGY INC.		945936													
CARTER BROTHERS GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 191849		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 9006		PERF. 8883 - 8891					
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								
*09	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	709	1	3830	2	Y		21			87
						23	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					
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
*09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	38	1	387	2	N		-0-			115

DAMASCUS (SEAMANS)		//CONT.//		22876 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANGELINA			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
CARTER BROS. GAS UNIT NO. 5		WELL #:		5	RRCID ->	102341	COMPL. DATE	09/23/1982	TOTAL DEPTH	9230	PERF.	9092 - 9122	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		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
*09		7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	635 1	6400 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	
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	179 1		48
							20 9						
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
09		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	157 1	1583 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	
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-	130 1		-0-
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-
09		930 N	278	-0-	-652	-0-	25 1	253 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	
04		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	176 1	1373 2	Y	62			110
							68 9						
05		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	211 1	1649 2	Y	7			117
							8 9						
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
							1 9						
*09		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	196 1	1978 2	Y	-0-			118

CARTER BROS		WELL #:		1	RRCID ->	090567	COMPL. DATE	10/23/1980	TOTAL DEPTH	9210	PERF.	9049 - 9061	
04		810 N	373	-0-	-437	-0-	41 1	320 2	Y	11			64
							12 9						
05		1581 N	1	-0-	-1580	-0-	1 2		Y	-0-			64
06		1770 N	329	-0-	-1441	-0-	38 1	291 2	Y	-0-			64
07		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	162 1	1581 2	Y	-0-			64
08		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	157 1	1425 2	Y	-0-			64
*09		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	149 1	1499 2	Y	-0-			64

OIL AND GAS DIVISION

DAMASCUS (WOODBINE 9330)		//CONT.//		22876 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
CARTER BROS. GAS UNIT 6		WELL #:		6	RRCID ->	102051	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8945 - 8975		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY			CNTY: POLK				
ANICO UNIT				4	RRCID ->	209493	COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	9260	PERF. 9103 - 9110		
04	360 N	252	-0-	-108	-0-	169	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-
09	300 N	230	-0-	-70	-0-	191	1	39	2	Y	-0-		-0-

DAMON MOUND, EAST (FLT BLK 1)				22898 666	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA				
DEGUELLO OPERATING LLC				210225									
SMITH, T. L.				18	RRCID ->	160281	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	4787	PERF. 3360 - 3368		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DANBURY (FRIO 7500)				22954 770	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BRAZORIA				
LINAN OIL & GAS, INC.				500806									
HOLLAND, JOHN				1 U	RRCID ->	005949	COMPL. DATE	05/09/1962	TOTAL DEPTH	8540	PERF. 7518 - 7524		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DANBURY (NODOSARIA)				22954 840	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA				
BXP OPERATING, LLC				042191									
KILROY-VRAZEL				1	RRCID ->	124695	COMPL. DATE	06/04/1987	TOTAL DEPTH	10260	PERF. 8983 - 8998		
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	555 N	555	-0-	-0-	-0-	70	1	485	2	N	-0-		-0-
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT		-0-

DANBURY DOME (5655 SAND)			22975 450		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA				
BXP OPERATING, LLC			042191												
BENNETT ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 198252			COMPL. DATE 06/07/2011			TOTAL DEPTH 7587 PERF. 6582 - 6594				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95

BENNETT ESTATE			WELL #: 3		RRCID -> 206057			COMPL. DATE 02/03/2006			TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8924 - 8982				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENNETT ESTATE			WELL #: 6		RRCID -> 212366			COMPL. DATE 09/05/2008			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7631 - 7935				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENNETT ESTATE			WELL #: 7		RRCID -> 218348			COMPL. DATE 02/08/2007			TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8243 - 8250				
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		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	1			N	-0-			64
09		1380 N NO RPT	-0-	-0-	-1380	-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												
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-			28
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

MESSY OIL AND GAS, LLC			562067		RRCID -> 179049			COMPL. DATE 09/13/2000			TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8124 - 8128				
RICE, I. P. UNIT			WELL #: 2												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DANBURY DOME (5655 SAND)		//CONT.//		22975 450	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
ROCINANTE				722675									
URBAN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	229741	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8451 - 8491
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
09	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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		T. A.	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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WILLIAMS, J. D. -C-				WELL #:	28	RRCID ->	155453	COMPL. DATE	06/21/1995	TOTAL DEPTH	3809	PERF.	3460 - 3661
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
DAYTON, NORTH (5000 SAND)				23604 800	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIBERTY					
MAGNUM ENGINEERING COMPANY				521539									
WILLIAMS, J. D. 'B'				WELL #:	23	RRCID ->	189093	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4052	PERF.	3430 - 3450
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DEAN LAKE (WILCOX 12950)		23745 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
ENPOWER RESOURCES INC.		252992		WELL #: 1		RRCID -> 091342		COMPL. DATE 09/13/1980		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12922 - 12944	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
04	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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

BLAKE, T. W.		23745 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY					
ENPOWER RESOURCES INC.		252992		WELL #: 2		RRCID -> 155737		COMPL. DATE 08/15/1995		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13030 - 13055	
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	94 2	2 9	N	2		113		
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	94 2	2 9	N	2		115		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		115		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115		
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115		

ROSIER, BARRIE DEAN		23745 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY					
ENPOWER RESOURCES INC.		252992		WELL #: 1		RRCID -> 160045		COMPL. DATE 08/22/1996		TOTAL DEPTH 15200		PERF.12962 - 13026	
04	270 N	96	-0-	-174	-0-	94 2	2 9	N	2		90		
05	217 N	96	-0-	-121	-0-	94 2	2 9	N	2		92		
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		92		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92		
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		92		

WOOD, VALDA		23745 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
ENPOWER RESOURCES INC.		252992		WELL #: 1		RRCID -> 179461		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 14120		PERF.12866 - 12982	
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	-0-	-0-	-0-	918			N	-0-		-0-		
09	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		WELL #: 2		RRCID -> 155737		COMPL. DATE 08/15/1995		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13030 - 13055	
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	94 2	2 9	N	2		84		
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	94 2	2 9	N	2		86		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		86		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86		
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		86		

DEAN LAKE (WILCOX 13300)		23745 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
ENPOWER RESOURCES INC.		252992		WELL #: 1		RRCID -> 179457		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 14120		PERF.12866 - 13597	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		247		
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		247		

OIL AND GAS DIVISION

DEAN LAKE (WILCOX 13300) //CONT.// 23745 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY											
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245											
MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 228947 COMPL. DATE 05/13/2020 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5752 - 5844											
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DECKERS PRAIRIE (WILCOX-GRAHAM) 23861 907 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY											
VELOCITY OIL AND GAS, LLC 884469											
KEMPERS WELL #: 1 RRCID -> 138664 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11536 - 11571											
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
DECKERS PRAIRIE (WILCOX H) 23861 908 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY											
GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850											
SCHORNFIELD WELL #: 2 RRCID -> 157194 COMPL. DATE 07/06/1995 TOTAL DEPTH 12797 PERF.12500 - 12560											
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		700
DEEP PINES (WDBN AC) 23903 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO											
FORTUNE RESOURCES LLC 278755											
HORIZON PROPERTIES WELL #: 1H RRCID -> 271807 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12577 - 16948											
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
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		163
HORIZON PROPERTIES WELL #: 2H RRCID -> 273262 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 12573 PERF.13366 - 16953											
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
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		231
HOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281509 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 13072 PERF.18540 - 18896											
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
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		210

DEEP PINES (WDBN AC)		//CONT.//		23903 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO			
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.//		278755									
DOC		WELL #:		1H	RRCID ->	281661	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	13422	PERF.13640	- 16496	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		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
09		9360 X	NO RPT	-0-	-9360	-0-			N	NO RPT			191

BEN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281670	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	13143	PERF.13945	- 20111	
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
09		8580 X	NO RPT	-0-	-8580	-0-			N	NO RPT			160

MATT DILLON STATE GUL		WELL #:		1H	RRCID ->	281692	COMPL. DATE	02/14/2014	TOTAL DEPTH	12769	PERF.13550	- 18146	
04		6900 X	4218	-0-	-2682	-0-	4060 2	158 9	N	144	194 1		267
05		5456 X	4957	-0-	-499	-0-	4803 2	154 9	N	140	192 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
09		4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-			N	NO RPT			133

CHESTER		WELL #:		1H	RRCID ->	281693	COMPL. DATE	01/12/2015	TOTAL DEPTH	13924	PERF.13165	- 13177	
04		7200 X	5424	-0-	-1776	-0-	5330 2	94 9	N	85	191 1		83
05		6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	6016 2	83 9	N	75			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			116
08		6076 X	5979	-0-	-97	-0-	5901 2	78 9	N	71			187
09		5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-			N	NO RPT			187

LITTLE JOE		WELL #:		1H	RRCID ->	281694	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	12545	PERF.13367	- 18480	
04		4170 X	2554	-0-	-1616	-0-	2535 2	19 9	N	17	177 1		255
05		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3134 2	246 9	N	224	373 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			445
08		2945 X	2543	-0-	-402	-0-	2525 2	18 9	N	16	186 1		275
09		3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-			N	NO RPT			275

HOSS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281695	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	12518	PERF.12770	- 16190	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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	-0-	-0-	-1488	-0-		N	-0-			36
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			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				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

UNION GAS OPERATING COMPANY			876500									
BP STARK A-370			WELL #: 1	RRCID -> 245856	COMPL. DATE 08/21/2008	TOTAL DEPTH 12112	PERF.12009	- 12116				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

HARRIS			WELL #: 1	RRCID -> 290152	COMPL. DATE 06/08/2018	TOTAL DEPTH 10500	PERF. N/A					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	8538 X	8538	-0-	-0-	-0-	177 1	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	
09	8550 X	NO RPT	-0-	-8550	-0-	161 1		Y	NO RPT		84	
						183 1						
						105 9						
DEUSSON ESTATE A		WELL #: 1		RRCID -> 263044		COMPL. DATE 10/12/2011		TOTAL DEPTH 9866		PERF. 9590 - 10236		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
DEUSSON ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 265007		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 9792		PERF. 9464 - 10228		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	233			Y	NO RPT		-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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
LADD		WELL #: 1		RRCID -> 276611		COMPL. DATE 08/20/2015		TOTAL DEPTH 13350		PERF.12805 - 12814		
04	3840 X	3787	-0-	-53	-0-	297 1	3176 2	N	285	178 1	4 8	280
05	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	314 9	3449 2	N	226	183 1	2 8	321
06	3960 X	3566	-0-	-394	-0-	310 1	3026 2	N	218	375 1		164
07	4092 X	3343	-0-	-749	-0-	249 9	2777 2	N	233	182 1		215
08	3906 X	3389	-0-	-517	-0-	300 1	2824 2	N	232	175 1		272
09	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-	240 9		N	NO RPT			272
						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 O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	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
09	2100 #	NO RPT	-0-	-2100	-0-			N	NO RPT		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	
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967			N	NO RPT		-0-

RDH FARMS		24433 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
		048169										
		WELL #: 1		RRCID -> 231762		COMPL. DATE 08/30/2021		TOTAL DEPTH 13800		PERF.12664 - 12674		
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						
09	22710 X	NO RPT	-0-	-22710	-0-			N	NO RPT			549

DEVILLIER (LOX B)		24433 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.		247838									
HSR E. COOPER NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 171899		COMPL. DATE 10/17/1996		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10699 - 10702	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710		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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46

DEVIILLIER (VICKSBURG)		24433 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.		247838										
DEVIILLIER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 061986		COMPL. DATE 02/21/1975		TOTAL DEPTH 11720 PERF.10708 - 10721				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEVIILLIER, O. C.		WELL #: 3 D		RRCID -> 063336		COMPL. DATE 11/30/1978		TOTAL DEPTH 10925 PERF. 3375 - 10518				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HSR E. COOPER		WELL #: 2		RRCID -> 163152		COMPL. DATE 03/31/1997		TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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				
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-
09	14B2 EXT	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				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DICKINSON (FRIO CONS.) COLUMBUS ENERGY, LLC BAYOU DEVELOPMENT B		//CONT.// //CONT.//	24674 800 169313	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: GALVESTON										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 30U		RRCID -> 193911	COMPL. DATE 02/10/2003	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 7336	-		7346						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1786					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1786					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1786					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1786					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1786					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1786					Y	NO RPT					-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 17		RRCID -> 204719	COMPL. DATE 11/05/2006	TOTAL DEPTH 9660	PERF. 8176	-		8469						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 19		RRCID -> 226570	COMPL. DATE 02/27/2009	TOTAL DEPTH 10162	PERF. 9128	-		9212						
04	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	-0-	-0-	-0-	3996					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	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						
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-
09	0 X	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						
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-
09	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						
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-
09	H15 VIOL	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 #: 43		RRCID -> 161674		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 8760 - 8764					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	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-
09	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					
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-
09	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					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	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-
09	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					
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-
09	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					
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-
09	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					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	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-
09	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					
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-
09	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	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-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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-
09	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
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	6 1	44 2	N	-0-		102
05	62 #	43	-0-	-19	-0-	4 1	36 2	N	3		105
						3 9					
06	60 #	36	-0-	-24	-0-	5 1	30 2	N	1		106
						1 9					
07	62 #	29	-0-	-33	-0-	3 1	25 2	N	1		107
						1 9					
08	62 #	23	-0-	-39	-0-	2 1	20 2	N	1		108
						1 9					
09	0	15	-0-	15	15	2 1	13 2	N	-0-		108

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

DOBBIN (11740)		25058 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY						
GALLOWAY ENERGY CO.		293303												
HEINTZ, D.J. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 087462		COMPL. DATE 03/15/1980		TOTAL DEPTH 17456		PERF.11746 - 11772				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	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
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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				
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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				
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							
09	0	6984	-0-	6984	7533	450	1	6282	2	N	229	182	1	92
						252	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				
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
09	5160 X	NO RPT	-0-	-5160 B	-0-					N	NO RPT			142

MOLLY S. LUHRS, ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122381		COMPL. DATE 09/24/1986		TOTAL DEPTH 14642		PERF.14406 - 14448				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			27

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

ALABAMA-COUSHATTA		WELL #:	3	RRCID ->	136015	COMPL. DATE	09/12/1990	TOTAL DEPTH	14690	PERF.	14286 - 14316		
04	2760 N	2486	-0-	-274	B	-0-	2458 3	28 9	N	25		148	
05	2728 N	1705	-0-	-1023	B	-0-	1683 3	22 9	N	20		168	
06	2354 N	2354	-0-	-0-	B	-0-	2315 3	39 9	N	35		203	
07	2573 N	2180	-0-	-393	B	-0-	2163 3	17 9	N	15		218	
08	2074 N	2074	-0-	-0-	B	-0-	2033 3	41 9	N	37		255	
09	2340 N	NO RPT	-0-	-2340	B	-0-			N	NO RPT		255	

CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'		WELL #:	3	RRCID ->	138419	COMPL. DATE	04/22/1991	TOTAL DEPTH	14516	PERF.	14231 - 14269		
04	9313 X	9313	-0-	-0-	B	-0-	9223 3	90 9	N	82		235	
05	9579 X	9374	-0-	-205	B	-0-	9296 3	78 9	N	71	178 1	128	
06	9270 X	9118	-0-	-152	B	-0-	9046 3	72 9	N	65		193	
07	9579 X	9062	-0-	-517	B	-0-	8989 3	73 9	N	66	177 1	82	
08	9579 X	9168	-0-	-411	B	-0-	9098 3	70 9	N	64		146	
09	9270 X	NO RPT	-0-	-9270	B	-0-			N	NO RPT		146	

CARTER, W. T. & BRO. B		WELL #:	4	RRCID ->	142362	COMPL. DATE	08/02/1992	TOTAL DEPTH	14610	PERF.	14414 - 14460		
04	3139 X	3139	-0-	-0-	B	-0-	3021 3	118 9	N	107	175 1	101	
05	3305 X	3305	-0-	-0-	B	-0-	3194 3	111 9	N	101		202	
06	2979 X	2979	-0-	-0-	B	-0-	2901 3	78 9	N	71	179 1	94	
07	3255 X	3255	-0-	-0-	B	-0-	3153 3	102 9	N	93		187	
08	2821 X	2718	-0-	-103	B	-0-	2629 3	89 9	N	81	171 1	97	
09	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	B	-0-			N	NO RPT		97	

ALABAMA-COUSHATTA		WELL #:	4	RRCID ->	147134	COMPL. DATE	07/31/1993	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	14152 - 14266		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		67	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		67	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		67	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		67	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		67	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		67	

CARTER, W. T. & BRO.		WELL #:	6	RRCID ->	148526	COMPL. DATE	02/10/1994	TOTAL DEPTH	14412	PERF.	13988 - 14101		
04	13500 X	6377	-0-	-7123	B	-0-	6115 3	262 9	N	238	178 1	2 8	289
05	13950 X	1008	-0-	-12942	B	-0-	980 3	28 9	N	25	191 1		123
06	13500 X	-0-	-0-	-13500	B	-0-			N	-0-			123
07	13950 X	-0-	-0-	-13950	B	-0-			N	-0-			123
08	13950 X	-0-	-0-	-13950	B	-0-			N	-0-			123
09	6390 X	NO RPT	-0-	-6390	B	-0-			N	NO RPT			123

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
04	16175 X	16175	-0-	-0- B	-0-	627 1	14823 3	N	659	540 1	2 8	351
						725 9						
05	16766 X	16766	-0-	-0- B	-0-	651 1	15277 3	N	762	538 1		575
						838 9						
06	15420 X	15420	-0-	-0- B	-0-	618 1	14080 3	N	656	883 1		348
						722 9						
07	14934 X	14934	-0-	-0- B	-0-	605 1	13615 3	N	649	725 1		272
						714 9						
08	15875 X	15875	-0-	-0- B	-0-	636 1	14494 3	N	677	710 1		239
						745 9						
09	11160 X	NO RPT	-0-	-11160 B	-0-			N	NO RPT			239

JACKSON, H.		WELL #: 1		RRCID -> 152388		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 13993 PERF.13870 - 13907				
04	1560 N	451	-0-	-1109 B	-0-	35 1	391 3	N	23			168
						25 9						
05	1829 N	1282	-0-	-547 B	-0-	93 1	1153 3	N	33			201
						36 9						
06	810 N	674	-0-	-136 B	-0-	50 1	600 3	N	22			223
						24 9						
07	465 N	1	-0-	-464 B	-0-	1 3		N	-0-			223
08	1271 N	23	-0-	-1248 B	-0-	2 1	21 3	N	-0-			223
09	660 N	NO RPT	-0-	-660 B	-0-			N	NO RPT			223

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8		WELL #: 8		RRCID -> 153349		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 14198 PERF.13922 - 14150				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-35229			N	NO RPT			-0-

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8		WELL #: 9		RRCID -> 153825		COMPL. DATE 06/05/1999		TOTAL DEPTH 14180 PERF.13975 - 14059				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU		WELL #: 1		RRCID -> 154053		COMPL. DATE 06/12/1994		TOTAL DEPTH 14435 PERF.14028 - 14090				
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
09	630 N	NO RPT	-0-	-630 B	-0-			N	NO RPT			117

ALABAMA-COUSHATTA UNIT 5		WELL #: 5		RRCID -> 154832		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 14334 PERF.14114 - 14184				
04	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-141			N	NO RPT			-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6		WELL #:		6	RRCID ->	156614	COMPL. DATE	09/26/1995	TOTAL DEPTH	14320	PERF.14098 - 14151					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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					
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
09	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					N	NO RPT					28

CHAMPION INT'L. C		WELL #:		1	RRCID ->	157577	COMPL. DATE	12/29/1995	TOTAL DEPTH	14315	PERF.14064 - 14100					
04	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									
09	6210 X	NO RPT	-0-	-6210 B	-0-					N	NO RPT					368

CHAMPION INT'L. C		WELL #:		2	RRCID ->	159465	COMPL. DATE	05/11/1996	TOTAL DEPTH	14826	PERF.14592 - 14702					
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
09	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT					150

CARTER, W. T. & BRO. A		WELL #:		1	RRCID ->	160321	COMPL. DATE	09/13/1996	TOTAL DEPTH	14280	PERF.14070 - 14086					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		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
09		1200 X	NO RPT	-0-	-1200 B	-0-			N	NO RPT			232

CARTER, W. T. & BRO. "D" WELL #: 2 RRCID -> 161596 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14020 - 14058													
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						
09		2370 X	NO RPT	-0-	-2370 B	-0-			N	NO RPT			190

CARTER, W. T. & BRO. UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 161870 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 14228 PERF.14077 - 14111													
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
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			51

ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 162363 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14535 - 14596													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTER, W. T. & BRO. "H" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 162661 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 14299 PERF.14075 - 14132													
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
09		1410 N	NO RPT	-0-	-1410 B	-0-			N	NO RPT			371

W. T. CARTER & BRO. / BATTISE GU WELL #: 3 RRCID -> 162895 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13969 - 14021													
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
09		780 N	NO RPT	-0-	-780 B	-0-			N	NO RPT			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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		1050 X	1010	-0-	-40 B	-0-	145 1	832 3	N	30			211
							33 9						
05		1085 X	931	-0-	-154 B	-0-	139 1	762 3	N	27			238
							30 9						
06		2151 X	2151	-0-	-0- B	-0-	323 1	1781 3	N	43			281
							47 9						
07		1407 X	1407	-0-	-0- B	-0-	219 1	1171 3	N	15			296
							17 9						
08		3002 X	3002	-0-	-0- B	-0-	478 1	2468 3	N	51	176 1		171
							56 9						
09		1050 N	NO RPT	-0-	-1050 B	-0-			N	NO RPT			171

CARTER, W. T. & BROS. "C"			WELL #:	5	RRCID ->	164792	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	14173	PERF.	13928 - 13986	

04		5850 X	5008	-0-	-842 B	-0-	571 1	4325 3	N	102	184 1		284
							112 9						
05		5611 X	5393	-0-	-218 B	-0-	610 1	4667 3	N	105	171 1		218
							116 9						
06		5850 X	3932	-0-	-1918 B	-0-	446 1	3405 3	N	74	177 1		115
							81 9						
07		6045 X	3269	-0-	-2776 B	-0-	380 1	2831 3	N	53			168
							58 9						
08		6045 X	2911	-0-	-3134 B	-0-	319 1	2523 3	N	63			231
							69 9						
09		5220 X	NO RPT	-0-	-5220 B	-0-			N	NO RPT			231

CARTER, W. T. & BROS. E			WELL #:	12	RRCID ->	165105	COMPL. DATE	07/25/1999	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	14599 - 14649	

04		148 N	148	-0-	-0- B	-0-	12 1	136 3	N	-0-			181
		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			181
		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			181
		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			181
		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			181
		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			181
		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			181

CARTER, W. T. & BRO. "I"			WELL #:	19	RRCID ->	165297	COMPL. DATE	08/08/1997	TOTAL DEPTH	13994	PERF.	13778 - 13808	

04		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	164 3	39 9	N	35	173 1		222
		217 N	182	-0-	-35 B	-0-	129 3	53 9	N	48			270
		360 N	221	-0-	-139 B	-0-	175 3	46 9	N	42	184 1		128
		217 N	161	-0-	-56 B	-0-	101 3	12 4	N	44			172
							48 9						
08		186 N	154	-0-	-32 B	-0-	109 3	45 9	N	41			213
		210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-			N	NO RPT			213

JACKSON, H.			WELL #:	2	RRCID ->	165343	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	14780	PERF.	13852 - 13990	

04		5760 X	5760	-0-	-0- B	-0-	461 1	5181 3	N	107	355 1		146
							118 9						
05		5888 X	5888	-0-	-0- B	-0-	430 1	5329 3	N	117			263
							129 9						
06		5742 X	5742	-0-	-0- B	-0-	435 1	5199 3	N	98	180 1		181
							108 9						
07		6232 X	6232	-0-	-0- B	-0-	479 1	5641 3	N	102			283
							112 9						
08		5881 X	5881	-0-	-0- B	-0-	473 1	5291 3	N	106			389
							117 9						
09		4620 X	NO RPT	-0-	-4620 B	-0-			N	NO RPT			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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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	315
06	2686 N	2686	-0-	-0-	B	-0-	2473 3	213 9	N	194	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	173
09	2520 N	NO RPT	-0-	-2520	B	-0-			N	NO RPT	173

CARTER, W. T. & BRO. "L"		WELL #:	22	RRCID ->	166332	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	14185	PERF.	13994 - 14014
04	1350 N	1319	-0-	-31	B	-0-	1233 3	86 9	N	78	128
05	2023 N	2023	-0-	-0-	B	-0-	1880 3	143 9	N	130	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	111
08	1953 N	1870	-0-	-83	B	-0-	1751 3	119 9	N	108	42
09	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	B	-0-			N	NO RPT	42

CARTER, W. T. & BRO. "I"		WELL #:	23	RRCID ->	168896	COMPL. DATE	05/26/1998	TOTAL DEPTH	14273	PERF.	14000 - 14044
04	2941 X	2941	-0-	-0-	B	-0-	2666 3	275 9	N	250	286
05	2759 X	2643	-0-	-116	B	-0-	2461 3	182 9	N	165	269
06	2670 X	2454	-0-	-216	B	-0-	2267 3	187 9	N	170	84
07	2759 X	2140	-0-	-619	B	-0-	1969 3	171 9	N	155	58
08	2998 X	2998	-0-	-0-	B	-0-	2705 3	293 9	N	266	152
09	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	B	-0-			N	NO RPT	152

CARTER, W. T. & BRO. "M"		WELL #:	24	RRCID ->	170432	COMPL. DATE	09/15/1998	TOTAL DEPTH	14301	PERF.	14114 - 14122
04	1106 N	1106	-0-	-0-	B	-0-	999 3	107 9	N	97	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	193
07	1085 N	1014	-0-	-71	B	-0-	941 3	73 9	N	66	87
08	992 N	807	-0-	-185	B	-0-	716 3	91 9	N	83	170
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	B	-0-			N	NO RPT	170

LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	175001	COMPL. DATE	10/07/1999	TOTAL DEPTH	14980	PERF.	14418 - 14462
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	20
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	20

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8		WELL #:	11	RRCID ->	175707	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	13966 - 14046
04	8340 X	5203	-0-	-3137	B	-0-	415 1	4664 3	N	113	184
							124 9				
05	10475 X	10475	-0-	-0-	B	-0-	765 1	9484 3	N	205	389
							226 9				
06	10419 X	10419	-0-	-0-	B	-0-	787 1	9400 3	N	211	249
							232 9				
07	9239 X	9239	-0-	-0-	B	-0-	707 1	8323 3	N	190	266
							209 9				
08	9799 X	9799	-0-	-0-	B	-0-	786 1	8782 3	N	210	301
							231 9				
09	8340 X	NO RPT	-0-	-8340	B	-0-			N	NO RPT	301

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 12 RRCID -> 176429 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 15382 PERF.14070 - 14190														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3995					N	NO RPT			-0-

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8 WELL #: 14 RRCID -> 176592 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13892 - 13944														
04	2070 X	667	-0-	-1403 B	-0-	54	1	602	3	N	10			259
						11	9							
05	3100 X	263	-0-	-2837 B	-0-	19	1	238	3	N	5			264
						6	9							
06	3000 X	-0-	-0-	-3000 B	-0-					N	-0-			264
07	4015 X	4015	-0-	-0- B	-0-	311	1	3657	3	N	43	177	1	130
						47	9							
08	3491 X	3491	-0-	-0- B	-0-	281	1	3138	3	N	65			195
						72	9							
09	660 X	NO RPT	-0-	-660 B	-0-					N	NO RPT			195

JACKSON, H. WELL #: 4 RRCID -> 177415 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 14048 PERF.13816 - 13866														
04	3679 X	3679	-0-	-0- B	-0-	294	1	3304	3	N	74	182	1	152
						81	9							
05	3608 X	3608	-0-	-0- B	-0-	264	1	3269	3	N	68			220
						75	9							
06	3443 X	3443	-0-	-0- B	-0-	259	1	3094	3	N	82			302
						90	9							
07	3379 X	2624	-0-	-755 B	-0-	202	1	2375	3	N	43			345
						47	9							
08	3379 X	2635	-0-	-744 B	-0-	213	1	2380	3	N	38	178	1	205
						42	9							
09	3270 X	NO RPT	-0-	-3270 B	-0-					N	NO RPT			205

CHAMPION INT'L "C" WELL #: 3 RRCID -> 177597 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13994 - 14042														
04	7161 X	7161	-0-	-0- B	-0-	1037	1	5975	3	N	135	178	1	185
						149	9							
05	5028 X	5028	-0-	-0- B	-0-	759	1	4145	3	N	113			298
						124	9							
06	4230 X	1996	-0-	-2234 B	-0-	299	1	1645	3	N	47	180	1	165
						52	9							
07	6342 X	6342	-0-	-0- B	-0-	981	1	5248	3	N	103			268
						113	9							
08	4371 X	2542	-0-	-1829 B	-0-	403	1	2082	3	N	52	177	1	143
						57	9							
09	4230 X	NO RPT	-0-	-4230 B	-0-					N	NO RPT			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	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

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	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-6753			N	NO RPT		5	

CHAMPION INT'L "C"			WELL #:	4	RRCID ->	180001	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	14325	PERF.	14074 - 14200	
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						
09	6870 X	NO RPT	-0-	-6870	B	-0-			N	NO RPT		395	

CARTER, W. T. & BRO. "D"			WELL #:	3	RRCID ->	180003	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	14375	PERF.	14203 - 14325	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		25	
05	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	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		25	

CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU			WELL #:	4	RRCID ->	180618	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13954 - 14006	
04	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	
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	B	-0-			N	NO RPT		15	

CARTER, W. T. & BRO.			WELL #:	10	RRCID ->	180709	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	14017 - 14143	
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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		53	

CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'			WELL #:	4	RRCID ->	182262	COMPL. DATE	03/09/2001	TOTAL DEPTH	14607	PERF.	14361 - 14403	
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-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4419			N	NO RPT		-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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
09	570 N	NO RPT	-0-	-570 B	-0-					N	NO RPT					36

CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 15 RRCID -> 190754 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14116 - 14216

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
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					27

ALABAMA COUSHATTA UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 232436 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14046 - 14086

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
09	3090 X	NO RPT	-0-	-3090 B	-0-					N	NO RPT					197

ALABAMA COUSHATTA UNIT 5 WELL #: 9 RRCID -> 234340 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF.14132 - 14236

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	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NECHES TRANSPORT INC. 601854
 BLACKSTONE MINERALS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 282381 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 14250 PERF.14075 - 14137

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
09	0	340	-0-	340 B	340	314	2	26	9	N	24					110

BLACKSTONE MINERALS 2 WELL #: 2H RRCID -> 282795 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 14200 PERF.16229 - 16386

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
09	0	382	-0-	382 B	382	371	2	11	9	N	10					120

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	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	390 N	329	-0-	-61 B	-0-	323 2	6 9	N	5				27

BLACKSTONE MINERALS		WELL #:		5	RRCID -> 290461		COMPL. DATE	02/07/2018	TOTAL DEPTH	14164	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

DOUBLE A WELLS, 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
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
09	0	1579	-0-	1579	1579	1186 3	393 9	N	357	369	1	130

WALTER OIL & GAS CORPORATION		895237										
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 223308		COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	13499	PERF.	13434 - 18012
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
09	0	-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													
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243572 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 14002 PERF.14225 - 21416													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE		EOM BALANCE
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
				453 9									
06	1987 X	1987 -0-	-0- -0-	1579 2	408 9	N	371	360 1					368
07	1984 X	1914 -0-	-70 -0-	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									
09	0	2027 -0-	2027 2027	6 1	1627 3	N	358	366 1					399
				394 9									
CARTER NORTH A-144 WELL #: 2H RRCID -> 246890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13842 - 19038													
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
*09	2308 N	2308 -0-	-0- -0-	2140 3	168 9	N	153	178 1					366
ZARVONA ENERGY LLC 950523 BLACK STONE SIMMONS A-70 WELL #: 1H RRCID -> 219261 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13600 - 18473													
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
09	0	1903 -0-	1903 1903	1707 3	196 9	N	178	174 1					245
BLACK STONE-BATSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231191 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13075 - 19400													
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
09	0	-0- -0-	-0- -0-			N	30						192
BLACK STONE-ALLEN A-1 WELL #: 1 RRCID -> 231401 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13140 - 19743													
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
09	990 N	939 -0-	-51 -0-	646 3	293 9	N	266	334 1					87
BLACK STONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 233339 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13667 - 18380													
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
09	0	142 -0-	142 142	113 3	29 9	N	26						154

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 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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		461 N	461	-0-	-0-	-0-	358	3	103	9	N	172
05		620 N	516	-0-	-104	-0-	396	3	120	9	N	94
06		509 N	509	-0-	-0-	-0-	407	3	102	9	N	187
07		465 N	397	-0-	-68	-0-	310	3	87	9	N	266
08		527 N	440	-0-	-87	-0-	348	3	92	9	N	174
09		0	469	-0-	469	-0-	361	3	108	9	N	94

BLACK STONE-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 235778 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13446 - 21600												
04		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	717	3	405	9	N	397
05		955 N	955	-0-	-0-	-0-	699	3	256	9	N	454
06		1050 N	713	-0-	-337	-0-	634	3	79	9	N	187
07		1147 N	851	-0-	-296	-0-	508	3	343	9	N	499
08		961 N	928	-0-	-33	-0-	667	3	261	9	N	224
*09		978 N	978	-0-	-0-	-0-	730	3	248	9	N	90

BEAR CREEK NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236463 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 13134 PERF.12490 - 17830												
04		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3095	3	519	9	N	741
05		3875 X	3575	-0-	-300	-0-	2949	3	626	9	N	264
06		4170 X	2534	-0-	-1636	-0-	2160	3	374	9	N	424
07		4309 X	3456	-0-	-853	-0-	2974	3	482	9	N	685
08		4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	3898	3	663	9	N	593
09		0	3201	-0-	3201	-0-	2736	3	465	9	N	665

BLACK STONE MCDONNOLD WELL #: 1H RRCID -> 240844 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 13599 PERF.13282 - 17190												
04		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1190	3	106	9	N	195
05		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1111	3	459	9	N	90
06		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	980	3	336	9	N	395
07		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	997	3	172	9	N	367
08		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1000	3	429	9	N	232
09		0	1160	-0-	1160	-0-	901	3	259	9	N	110

BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247735 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13219 - 19394												
04		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3096	3	212	9	N	257
05		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3239	3	460	9	N	317
06		4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	3661	3	443	9	N	367
07		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	2978	3	477	9	N	615
08		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3390	3	488	9	N	533
09		0	3586	-0-	3586	-0-	3088	3	498	9	N	451

BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 250211 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 17768 PERF.12650 - 16042												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	194
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	194
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	194
07		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	194
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	194
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	194

BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 1 RRCID -> 250532 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13059 PERF.12908 - 18683												
04		330 N	194	-0-	-136	-0-	174	3	20	9	Y	174
05		403 N	204	-0-	-199	-0-	125	3	79	9	Y	75
06		450 N	244	-0-	-206	-0-	108	3	136	9	Y	199
07		193 N	193	-0-	-0-	-0-	110	3	83	9	Y	274
08		365 N	365	-0-	-0-	-0-	247	3	118	9	Y	205
09		0	270	-0-	270	-0-	170	3	100	9	Y	214

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

04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-		152	
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		152	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		152	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		152	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		152	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		152	

BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 2 RRCID -> 251256 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13047 - 18639															
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	597	3	254	9	Y	231	335	1	77
05	899	N	733	-0-	-166	-0-	557	3	176	9	Y	160	176	1	61
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	538	3	303	9	Y	275	177	1	159
07	868	N	786	-0-	-82	-0-	545	3	241	9	Y	219	182	1	196
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	723	3	240	9	Y	218	185	1	229
09	0		868	-0-	868	868	646	3	222	9	Y	202	273	1	158

BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251937 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13100 - 17646															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
06	14B2	EXT	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88

DAVIS A-39 WELL #: 1 RRCID -> 254823 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11834 - 17648															
04	3360	X	2792	-0-	-568	-0-	2585	3	207	9	N	188	360	1	352
05	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3258	3	199	9	N	181	366	1	167
06	3270	X	2601	-0-	-669	-0-	2461	3	140	9	N	127			294
07	3379	X	2728	-0-	-651	-0-	2564	3	164	9	N	149			443
08	3472	X	3405	-0-	-67	-0-	3115	3	290	9	N	264	515	1	192
09	0		2746	-0-	2746	2746	2579	3	167	9	N	152	177	1	167

BLACK STONE MINERALS A-278 WELL #: 1 RRCID -> 255629 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12688 - 17077															
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	23	3	2	9	N	2			294
05	93	N	26	-0-	-67	-0-	19	3	7	9	N	6	195	1	105
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	10	3	6	9	N	5			110
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	19	3	8	9	N	7			117
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	14	3	8	9	N	7			124
09	0		32	-0-	32	32	25	3	7	9	N	6			130

BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255659 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12919 - 19144															
04	6570	X	5161	-0-	-1409	-0-	4840	3	321	9	N	292	518	1	162
05	6510	X	4903	-0-	-1607	-0-	4636	3	267	9	N	243	176	1	229
06	5850	X	4394	-0-	-1456	-0-	4171	3	223	9	N	203	180	1	252
07	5611	X	4088	-0-	-1523	-0-	3765	3	323	9	N	294	176	1	370
08	5332	X	4832	-0-	-500	-0-	4710	3	122	9	N	111	351	1	130
09	0		4404	-0-	4404	4404	4198	3	206	9	N	187	171	1	146

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 255668 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12994 - 18150															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
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			
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			109			

LEARY, KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 255686 COMPL. DATE 05/10/2007													TOTAL	DEPTH	13509	PERF.13500	-	18848
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			
09		0	2585	-0-	2585	2585	2399	3	186	9	N	169	178	1	165			

BLACK STONE A-319 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255749 COMPL. DATE 01/10/2009													TOTAL	DEPTH	13519	PERF.13129	-	18625
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			
09		0	2227	-0-	2227	2227	2089	3	138	9	N	125	178	1	280			

BLACK STONE BROWN BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257937 COMPL. DATE 08/16/2009													TOTAL	DEPTH	13857	PERF.13907	-	17291
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			
09		0	5627	-0-	5627	5627	5261	3	366	9	N	333	685	1	339			

BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257967 COMPL. DATE 09/10/2008													TOTAL	DEPTH	13847	PERF.13103	-	19037
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			
09		0	2402	-0-	2402	2402	1940	3	462	9	N	420	356	1	390			

DAVIS A-388 UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 263192 COMPL. DATE 09/10/2010													TOTAL	DEPTH	12910	PERF.12340	-	17682
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			
09		0	1902	-0-	1902	1902	1547	3	355	9	N	323	351	1	214			

JOHNS-WILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263343 COMPL. DATE 01/12/2011													TOTAL	DEPTH	12659	PERF.11943	-	18911
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			
09		0	1596	-0-	1596	1596	1439	3	157	9	N	143			323			

OIL AND GAS DIVISION

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 (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
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		
09		0	2061	-0-	2061	2061		1905	3	156	9	N	142	168	1	138		

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264526 COMPL. DATE 05/29/2011													TOTAL	DEPTH	12755	PERF.12608	-	18841
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		
09		0	798	-0-	798	798		453	3	345	9	N	314	343	1	240		

DAVIS-FERLAND WELL #: 1H RRCID -> 264701 COMPL. DATE 11/05/2010													TOTAL	DEPTH	12482	PERF.12478	-	18610
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		
09		0	3605	-0-	3605	3605		3227	3	378	9	N	344	354	1	199		

OATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264907 COMPL. DATE 09/25/2011													TOTAL	DEPTH	12492	PERF.12245	-	17907
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		
09		0	11101	-0-	11101	11101		10472	3	629	9	N	572	537	1	189		

SWAMP BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264909 COMPL. DATE 08/09/2011													TOTAL	DEPTH	13582	PERF.12825	-	20414
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		
09		0	411	-0-	411	411		244	3	167	9	N	152			461		

SUTTON A-574 WELL #: 1 RRCID -> 265201 COMPL. DATE 11/30/2008													TOTAL	DEPTH	12735	PERF.12454	-	18587
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		
09		0	3212	-0-	3212	3212		2744	3	468	9	N	425	351	1	319		

BLACK STONE DEVORE A-225 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266489 COMPL. DATE 03/10/2011													TOTAL	DEPTH	13568	PERF.12700	-	19943
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		
09		0	1027	-0-	1027	1027		617	3	410	9	N	373	512	1	179		

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	
09	0	650	-0-	650	650	640	3	10	9	N	9			158	

DAVIS-FERLAND UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 275832 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 12187 PERF.11925 - 18850															
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	
09	0	5040	-0-	5040	5040	4802	3	238	9	N	216	178	1	180	

JAY V. SNOOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280824 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12477 - 18260															
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	
09	0	28	-0-	28	28	28	3			N	-0-			255	

YOGI BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280834 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12796 - 20080															
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	
09	0	5044	-0-	5044	5044	4954	3	90	9	N	82	173	1	261	

GRIZZLY BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280835 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13079 - 18984															
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	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86	

KODIAK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280845 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13062 - 19219															
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	
09	0	4985	-0-	4985	4985	4733	3	252	9	N	229	338	1	111	

BRYAN-HARPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281037 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12658 - 20300															
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	
*09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				205
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				237
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				83
07		14B2 EXT	160	-0-	160	160	123 4	37 9	181 1	117
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	160				147
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	160				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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09		14B2 EXT NO RPT	-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
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-
09		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
04		61 N	61	-0-	-0-	50	1	11 9	N	80
05		62 N	61	-0-	-1	50	1	11 9	N	90
06		61 N	61	-0-	-0-	50	1	11 9	N	100
07		62 N	61	-0-	-1	50	1	11 9	N	60
*08		61 N	61	-0-	-0-	50	1	11 9	N	70
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				70

DRAKES BRANCH, N. (VICKSBURG)		26060 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER		
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081								
BP EAST SKILLERN		WELL #:		RRCID ->	278630	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11656 - 11682
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DREWS LANDING (WILCOX CONS)															
UPLAND OPERATING, LLC															
MORIAN															
WELL #: 1 RRCID -> 167128 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10608 - 16038															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- 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-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			81

HERMANN HOSPITAL ESTATE															
WELL #: 1D RRCID -> 174850 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10964 PERF. 2070 - 2080															
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-										
09		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

MORIAN															
WELL #: 4 RRCID -> 225870 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10298 - 10344															
04		1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-	1600	2	7	9	N	6	2	1	62
05		2258 N	2258	-0-	-0- B	-0-	602	1	1656	2	N	-0-			62
06		1410 N	1042	-0-	-368 B	-0-	348	1	694	2	N	-0-			62
07		1674 N	577	-0-	-1097 B	-0-	98	1	479	2	N	-0-			62
08		2263 N	665	-0-	-1598 B	-0-	211	1	454	2	N	-0-			62
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		0	670	-0-	670 B	670	189	1	478	2	N	3			65
							3	9							

MORIAN															
WELL #: 3 RRCID -> 229931 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12014 - 12054															
04		240 N	51	-0-	-189 B	-0-	51	2			N	-0-			125
05		186 N	100	-0-	-86 B	-0-	27	1	73	2	N	-0-			125
06		180 N	110	-0-	-70 B	-0-	37	1	73	2	N	-0-			125
07		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	30	1	145	2	N	-0-			125
08		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	46	1	99	2	N	-0-			125
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		0	85	-0-	85 B	85	24	1	61	2	N	-0-			125

MORIAN															
WELL #: 6 RRCID -> 232614 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10644 - 10699															
04		1080 N	81	-0-	-999 B	-0-	81	2			N	-0-			58
05		932 N	783	-0-	-149 B	-0-	209	1	574	2	N	-0-			58
06		930 N	593	-0-	-337 B	-0-	198	1	395	2	N	-0-			58
07		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	61	1	298	2	N	-0-			58
08		775 N	571	-0-	-204 B	-0-	181	1	390	2	N	-0-			58
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		0	847	-0-	847 B	847	240	1	607	2	N	-0-			58

DREWS LANDING (WILCOX CONS)		//CONT.//		26099 400	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SAN JACINTO			
UPLAND OPERATING, LLC		//CONT.//		878942									
LAZY M		WELL #:		1	RRCID -> 247935		COMPL. DATE 02/01/2009			TOTAL DEPTH 11800	PERF.11310 - 11421		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
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-									
09		0	10	-0-	10 B	10	3 1	7	2	N	-0-		-0-

LAZY M		WELL #:		2	RRCID -> 248043		COMPL. DATE 04/09/2009			TOTAL DEPTH 12260	PERF.10532 - 10562		
04		6120	3849	-0-	-2271 B	14720	3732 2	117	9	N	106	36 1	179
05		4984	6215	-0-	1231 B	15951	1639 1	4511	2	N	59	175 1	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	183 1	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									
09		0	5862	-0-	5862 B	21507	1643 1	4157	2	N	56		200
							62 9						

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		
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	6412	-0-	-29238	-0-	6205 2	207	9	N	188	175 1	84
08		35650	11022	-0-	-24628	-0-	10887 2	135	9	N	123	36 1	171
09		0	4197	-0-	4197	4197	4154 2	43	9	N	39	184 1	26

DUBINA, W. (OAKVILLE 500)		26230 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: FAYETTE				
EASTEX INJECTION, INC.		239237											
POKLUDA		WELL #:		1	RRCID -> 113093		COMPL. DATE 06/21/1984			TOTAL DEPTH 725	PERF. 603 - 610		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RAINOSEK		WELL #:		1	RRCID -> 113095		COMPL. DATE 06/15/1984			TOTAL DEPTH 681	PERF. 601 - 614		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DUFFY (FRIO 5550)		26334 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
DUFFY		WELL #: 24		RRCID -> 084966		COMPL. DATE 10/26/1979		TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5425 - 5430				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
DUFFY (5370)		26334 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
DUFFY, G. A.		WELL #: 1		RRCID -> 113724		COMPL. DATE 11/12/1984		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5396 - 5400				
04		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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
DUFFY, G. A.		WELL #: 28		RRCID -> 202776		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5380 - 5384				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
DUFFY, G. A.		WELL #: 12		RRCID -> 215628		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5372 - 5404				
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-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				
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
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			88

DUNCAN (WILCOX)		26492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC		835611														
I.V. DUNCAN RANCH		WELL #:		RRCID -> 283354		COMPL. DATE 04/04/2018		TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9914 - 10042								
M	O	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
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2020																

DUNCAN, S. (YEGUA 6500)		26495 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
M & S EXPLORATION		518896														
WADDELL "A"		WELL #:		RRCID -> 148472		COMPL. DATE 02/25/1994		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6553 - 6556								
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
09	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 #:		RRCID -> 201102		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 15094 PERF.11578 - 11597								
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	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7478	2	29	9	N	26				131
09	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT				131

RUNNELLS GAS UNIT 1		WELL #:		RRCID -> 253410		COMPL. DATE 08/02/2009		TOTAL DEPTH 14700 PERF.11458 - 11469								
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					30

ATLAS OPERATING LLC		036587		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
STODDARD -A-		WELL #:		RRCID -> 006036		COMPL. DATE 02/23/1962		TOTAL DEPTH 11659 PERF.10193 - 10214								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			4
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			4

LEWIS, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 160251		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 11687		PERF.10384 - 10540	
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
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT		47

SANTOS-LEWIS GU		WELL #: 1		RRCID -> 188995		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10528 - 10593	
04	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	5423 2	108 9	N	98	178 1	64
05	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	5676 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
09	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT		110

LEWIS, J. C.		WELL #: 6		RRCID -> 212981		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 11480		PERF.10362 - 10426	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LEWIS, J. C.		WELL #: 3		RRCID -> 214657		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 11533		PERF.11303 - 11307	
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
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT		37

LEWIS, J. C. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 217099		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 11903		PERF.10506 - 10564	
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
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		38

J.C. LEWIS		WELL #: 5		RRCID -> 249828		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 11481		PERF.11372 - 11380	
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B DENY	-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
09		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															
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
09		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															
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

SHOCO PRODUCTION LLC 778196															
BUCKEYE RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271146 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10438 PERF.11486 - 14330															
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			117
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			117

DUNCAN SLOUGH, S. (FRIO, LO.) 26510 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
ARCADIA OPERATING, LLC 028734															
PIERCE EST. OIL & GAS INTS. WELL #: 1 RRCID -> 048189 COMPL. DATE 03/31/1970 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11326 - 11336															
04		2910	2801	-0-	-109	-0-	645	2773	2	28	9	N	25		69
05		3007	2716	-0-	-291	-0-	354	2683	2	33	9	N	30		99
06		3000 N	2951	-0-	-49	-0-	305	2912	2	39	9	N	35		134
07		2882 N	2577	-0-	-305	-0-	-0-	2544	2	33	9	N	30		164
08		2728 N	2608	-0-	-120	-0-	-0-	2572	2	36	9	N	33		197
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		197

DUNCAN SLOUGH, SE. (FRIO LO.) 26510 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
KRISTEN OIL AND GAS, INC. 477382															
PIERCE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 051155 COMPL. DATE 09/03/1971 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11106 - 11116															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			184
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			187
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	173 1		14
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8			22
08		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

OIL AND GAS DIVISION

DUNCAN SLOUGH, SW (FRIO 7) LEXINGTON EXPLORATION LLC STEELE, L. M. TRUST		26512 700 500221	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
WELL #:		1	RRCID -> 130044	COMPL. DATE 01/25/1989	TOTAL DEPTH 16500	PERF. 11302	- 11321
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-			-0-

DUNCAN SLOUGH, W. (FRIO, LO.) PLANTATION OPERATING CO., INC. TERRY, P.P.		26513 200 667907	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
WELL #:			RRCID -> 098410	COMPL. DATE 10/28/1981	TOTAL DEPTH 11082	PERF. 10862	- 10867
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	164
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	164
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	164
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	164
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	164
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	164
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2000							

DURKEE (DY SAND) AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC PIZZITOLA UNIT		26754 040 019752	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS		
WELL #:		2	RRCID -> 142147	COMPL. DATE 01/15/1991	TOTAL DEPTH 7145	PERF. 6896	- 6902
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58

BASH UNIT		WELL #:	A 6	RRCID -> 173467	COMPL. DATE 12/17/1997	TOTAL DEPTH 8257	PERF. 7006	- 7014
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377	N	NO RPT	-0-

DYERSDALE (WILCOX 12100) ETOCO, L.P. WALKER		26876 700 255133	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS		
WELL #:		1R	RRCID -> 182406	COMPL. DATE 01/24/2003	TOTAL DEPTH 13770	PERF. 12497	- 12501
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

MAVERICK SERVICES 3M, LLC WALKER		534164		RRCID -> 208410	COMPL. DATE 12/15/2005	TOTAL DEPTH 14764	PERF. 5776	- 5844
WELL #:		2D						
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DYERSDALE, N. (CM-2) 26878 241 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 DAF OPERATING, LLC 196980
 GEORGE KOSTAS WELL #: 2 C RRCID -> 064772 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A

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

DYERSDALE, N. (CM-3) 26878 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 DAF OPERATING, LLC 196980
 GEORGE KOSTAS WELL #: 2 T RRCID -> 062707 COMPL. DATE 06/02/1975 TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A

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

MARSHALL, A. B. FEE WELL #: 30 RRCID -> 156112 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9050 - 9130

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
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			86

RJS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272057 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9054 - 9079

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

DYERSDALE, N. (8100) 26878 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 DAF OPERATING, LLC 196980
 BROOK, M. I. WELL #: 2 RRCID -> 201402 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8040 - 8046

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62

DYNAMIC (FRIO 3700) 26909 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 KALLAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179413 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 3640 - 3850

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

DYNAMIC (WILCOX 12,500)		26909 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926										
DUNCAN		WELL #: 3		RRCID -> 182405		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 13873 PERF.12556 - 12811				
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
04	1260 N	1230	-0-	-30	-0-	75 1	1130 2	N	23			78
						25 9						
05	1271 N	1221	-0-	-50	-0-	75 1	1111 2	N	32			110
						35 9						
06	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	75 1	1221 2	N	32			142
						35 9						
07	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	75 1	1289 2	N	19	126 1		35
						21 9						
08	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	75 1	1269 2	N	37			72
						41 9						
09	0	1381	-0-	1381	1381	75 1	1259 2	N	43			115
						47 9						

DYNAMIC (WILCOX 15,150)		26909 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.		255456										
LLSE MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 254918		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 17030 PERF.16758 - 16784				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
PEACH CREEK GAS UNIT		255456										
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185829		COMPL. DATE 06/17/2001		TOTAL DEPTH 16265 PERF.15824 - 15854				
04	2820 X	2554	-0-	-266	-0-	294 1	2252 2	Y	7			11
						8 9						
05	2852 X	2602	-0-	-250	-0-	278 1	2317 2	Y	6			17
						7 9						
06	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	269 1	2303 2	Y	-0-	17 1		-0-
07	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	273 1	2406 2	Y	-0-			-0-
08	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	297 1	2375 2	Y	-0-			-0-
09	0	2463	-0-	2463	2463	281 1	2179 2	Y	3			3
						3 9						

FORGASON DEEP GAS UNIT		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
FORGASON DEEP GAS UNIT		255456										
FORGASON DEEP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185831		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 16018 PERF.15149 - 15507				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FORGASON DEEP G.U.		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
FORGASON DEEP G.U.		255456										
FORGASON DEEP G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 191841		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 16146 PERF.15630 - 15670				
04	15630 X	13672	-0-	-1958	-0-	1578 1	12082 2	Y	11	113 1		40
						12 9						
05	15221 X	14347	-0-	-874	-0-	1536 1	12790 2	Y	19			59
						21 9						
06	14610 X	14401	-0-	-209	-0-	1502 1	12856 2	Y	39			98
						43 9						
07	15097 X	14648	-0-	-449	-0-	1492 1	13134 2	Y	20			118
						22 9						
08	14353 X	13781	-0-	-572	-0-	1530 1	12229 2	Y	20			138
						22 9						
09	0	13523	-0-	13523	13523	1544 1	11955 2	Y	22	117 1		43
						24 9						

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195513 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15700 - 15770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	0	3315	-0-	3315	3315	379	1	2934	2	Y	2		15

FORGASON DEEP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196147 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 15824 PERF.15090 - 15550

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
09	0	2100	-0-	2100	2100	239	1	1849	2	Y	11	68 1	23

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197492 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 16269 PERF.15420 - 15960

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-
09	0	2470	-0-	2470	3939	282	1	2186	2	Y	2		2

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200830 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 16250 PERF.15368 - 15930

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
09	0	1828	-0-	1828	1828	209	1	1616	2	Y	3		15

DYNAMIC (WILCOX 15,150)		//CONT.// 26909 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 203438		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 16095		PERF.15707 - 15787			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	0	8773	-0-	8773	8773	1002	1	7764	2	Y	6		26

PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 209214		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 16050		PERF.15660 - 15768			
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
09	0	10465	-0-	10465	10465	1194	1	9248	2	Y	21		94

PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 10R		RRCID -> 209797		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 16200		PERF.15420 - 15960			
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
09	0	2882	-0-	2882	2882	329	1	2549	2	Y	4		21

FORGASON DEEP GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 213823		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 15706		PERF.15257 - 15710			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DYNAMIC (WILCOX 15,150)		//CONT.// 26909 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 223715		COMPL. DATE 08/22/2006			TOTAL DEPTH 16338 PERF.15425 - 16010			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	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
09	0	1795	-0-	1795	1795	205 1	1586 2	Y	4			22

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

STATE TRACT 331		WELL #: 5ST		RRCID -> 179673		COMPL. DATE 08/17/2000			TOTAL DEPTH 16301 PERF.16510 - 18135			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 331		WELL #: 6		RRCID -> 183756		COMPL. DATE 05/18/2001			TOTAL DEPTH 16190 PERF.15524 - 15680			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	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-
09	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			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	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-
09	14B2 EXT	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														
EAGLE BAY GAS UNIT		WELL #: 3291		RRCID -> 186891		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 15913 PERF.16260 - 17110								
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
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-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 331		WELL #: 9		RRCID -> 191681		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 16700 PERF.15899 - 15991								
04	14B2 EXT	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-
09	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								
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94					N	NO RPT					-0-

BLOW FISH GAS UNIT 329		WELL #: 2		RRCID -> 227360		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15527 - 15568								
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-
09	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								
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-
09	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								
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-
09	14B2 EXT	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 330		WELL #:		3	RRCID ->	269151	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	16000	PERF.16220 - 16648			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG 15750)				27068 520	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON						
FIELDWOOD ONSHORE LLC				267774										
STATE TRACT 331		WELL #:		5ST	RRCID ->	178537	COMPL. DATE	07/02/2000	TOTAL DEPTH	16301	PERF.17942 - 18135			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EAGLE BAY GAS UNIT		WELL #:		3291	RRCID ->	186892	COMPL. DATE	11/06/2001	TOTAL DEPTH	15913	PERF.17006 - 17110			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 331		WELL #:		7	RRCID ->	188919	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL DEPTH	16462	PERF.15421 - 15248			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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			
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-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			
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	0	4204	-0-	4204	4204	4204 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		
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
09	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		
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-			-0-
05	341 N	294	-0-	-47	-0-	294 2		N	-0-			-0-
06	330 N	258	-0-	-72	-0-	258 2		N	-0-			-0-
07	310 N	278	-0-	-32	-0-	278 2		N	-0-			-0-
08	279 N	272	-0-	-7	-0-	272 2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EATON (MIOCENE 2100)		27372 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
SILVER STAR OPERATING CO., LLC		781931										
EATON UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	085671	COMPL. DATE	10/28/1979	TOTAL DEPTH	2610	PERF. 2148 - 2400		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BAR M RANCH		27700 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
		300824										
		WELL #:	1	RRCID ->	171900	COMPL. DATE	01/02/1999	TOTAL DEPTH	10770	PERF. 8928 - 8936		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130

OIL AND GAS DIVISION

EDNY DUKE (WILCOX 10,500)		27700 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK							
GEOPETRA PARTNERS, LLC		300824													
BAR M RANCH		WELL #:	2	RRCID ->	177905	COMPL. DATE	05/27/2000	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10540 - 10568					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EGYPT (COOK MTN)		27807 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926													
SCHMIDT		WELL #:	1	RRCID ->	167086	COMPL. DATE	01/28/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8528 - 8578					
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57

HOME PETROLEUM CORP.		396852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
NORTHINGTON		237926													
SCHMIDT		WELL #:	1	RRCID ->	162017	COMPL. DATE	12/08/1996	TOTAL DEPTH	12975	PERF. 8495 - 8532					
04	DLQ G-10	504	-0-	504	1011	504	2			Y	-0-				15
05	DLQ G-10	492	-0-	492	1503	492	2			Y	-0-				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	130	1		3
08	527 X	434	-0-	-93	-0-	434	2			Y	-0-				3
09	510 X	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT				3

HANCOCK		396852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
SCHMIDT		237926													
SCHMIDT		WELL #:	1	RRCID ->	170803	COMPL. DATE	02/22/1998	TOTAL DEPTH	8647	PERF. 8608 - 8618					
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	33	1		1
*08	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2			Y	-0-				1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
VASTAR-DUNCAN "A"		237926													
SCHMIDT		WELL #:	2	RRCID ->	163144	COMPL. DATE	05/19/1997	TOTAL DEPTH	8766	PERF. 8486 - 8552					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EGYPT (COOK MTN)		//CONT.//		27807 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566									
EVANGELINE				WELL #: 1	RRCID -> 281708	COMPL. DATE 03/03/2016	TOTAL DEPTH 7936	PERF. 7824	-		7868		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	3184	-0-	184	184	331	1	2818	2	N	32		298
05	2797 X	2613	-0-	-184	-0-	306	1	2294	2	N	12		310
06	2580 X	2194	-0-	-386	-0-	269	1	1900	2	N	23		333
07	2666 X	1720	-0-	-946	-0-	276	1	1418	2	N	24	100 1	257
08	2666 X	1811	-0-	-855	-0-	292	1	1485	2	N	31		288
09	0	1904	-0-	1904	1904	316	1	1555	2	N	30		318

EVANGELINE				WELL #: 2	RRCID -> 286175	COMPL. DATE 09/27/2018	TOTAL DEPTH 7986	PERF. 7818	-		7826		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14220 X	10683	-0-	-3537	-0-	1114	1	9491	2	N	71	155 1	226
05	13857 X	10800	-0-	-3057	-0-	1270	1	9500	2	N	27		253
06	12510 X	10239	-0-	-2271	-0-	1266	1	8942	2	N	28		281
07	12276 X	10414	-0-	-1862	-0-	1690	1	8696	2	N	25	80 1	226
08	11687 X	9907	-0-	-1780	-0-	1625	1	8258	2	N	22		248
09	0	9187	-0-	9187	9187	1547	1	7620	2	N	18		266

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	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-		173
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		173
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		173
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-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		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

EGYPT (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

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	51 1	97 2	N	-0-		-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	51 1	233 2	N	-0-		-0-
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	51 1	209 2	N	-0-		-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	51 1	171 2	N	-0-		-0-
08	279 N	278	-0-	-1	-0-	51 1	227 2	N	-0-		-0-
09	270 N	159	-0-	-111	-0-	51 1	108 2	N	-0-		-0-

EGYPT, NW. (FRIO 4340) 27809 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468
 SAND RIDGE BAPTIST CHURCH WELL #: 1U RRCID -> 122098 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 4336 - 4340

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

04	1080 N	914	-0-	-166	-0-	51 1	863 2	N	-0-		-0-
05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	51 1	1269 2	N	-0-		-0-
06	1110 N	1065	-0-	-45	-0-	51 1	1014 2	N	-0-		-0-
07	930 N	865	-0-	-65	-0-	51 1	814 2	N	-0-		-0-
08	1147 N	1082	-0-	-65	-0-	51 1	1031 2	N	-0-		-0-
*09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	51 1	1169 2	N	-0-		-0-

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 216877 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 2642 - 2664

04	1080 N	914	-0-	-166	-0-	51 1	863 2	N	-0-		-0-
05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	51 1	1269 2	N	-0-		-0-
06	1110 N	1065	-0-	-45	-0-	51 1	1014 2	N	-0-		-0-
07	930 N	865	-0-	-65	-0-	51 1	814 2	N	-0-		-0-
08	1147 N	1082	-0-	-65	-0-	51 1	1031 2	N	-0-		-0-
*09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	51 1	1169 2	N	-0-		-0-

ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 222832 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 4814 PERF. 2629 - 2675

04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EGYPT, NW. (7400) 27809 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468
 SAND RIDGE BAPTIST CHURCH WELL #: 1L RRCID -> 120976 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7416 - 7440

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

EL CAMPO (D-3 YEGUA)		27923 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
ELAM UNIT		WELL #: 1 A		RRCID -> 124300		COMPL. DATE 05/13/1987		TOTAL DEPTH 10836 PERF. 9960 - 10124			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78 6	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/21/2022											

ELAM		WELL #: 2		RRCID -> 128378		COMPL. DATE 08/18/1988		TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9842 - 9928		
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		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DAVRAN		WELL #: 1		RRCID -> 283627		COMPL. DATE 11/24/2017		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5968 - 6000		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EL CAMPO (YEGUA)		27923 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
GRAND RESOURCES, INC.		324750									
ZALMAN		WELL #: 1		RRCID -> 124325		COMPL. DATE 06/11/2021		TOTAL DEPTH 19225 PERF. 9446 - 10097			
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
*09	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	1827 3	331 9	N	301	353 1	202

HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
OSINA		WELL #: 1		RRCID -> 125594		COMPL. DATE 06/23/2011		TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9960 - 10194			
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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EL CAMPO (YEGUA) //CONT.// 27923 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KUEHNLE WELL #: 3 RRCID -> 182276 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9802 - 10078

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

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
09	0		2235	-0-	2235	2235	2047	2	188	9	N	171	150	1	286

KUEHNLE WELL #: 5 RRCID -> 207005 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9836 - 10092

04	14B2	EXT	53	-0-	53	53	53	2			N	-0-			27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-			27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-			27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-			27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-			27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-	27	1	-0-

ELAM WELL #: 3 RRCID -> 230196 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9756 - 9920

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															

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
 KUBELA WELL #: 2 RRCID -> 278941 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 10323 - 10365

04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	N	7			66
							8	9							
05	93	N	42	-0-	-51	-0-	7	1	33	2	N	2			68
							2	9							
06	120	N	30	-0-	-90	-0-	7	1	23	2	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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			72

DLCC WELL #: 2 RRCID -> 281408 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9775 - 9870

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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			306

OIL AND GAS DIVISION

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							
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					54
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
WATZ		WELL #: 1		RRCID -> 122259		COMPL. DATE 09/12/1986		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10025 - 10282							
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	37
07	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2710	2	165	9	N	150		6	187
08	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2383	2	143	9	N	130	177	1	140
09	0		1408	-0-	1408	1408	1328	2	80	9	N	73			213
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							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
EL GORDO (MIOCENE)		27964 255		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342													
STATE TRACT 485-L, SW/4		WELL #: 1		RRCID -> 069709		COMPL. DATE 06/14/1976		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11800 - 11832							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TR OFFSHORE, LLC		863725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #: 6		RRCID -> 069259		COMPL. DATE 02/20/1976		TOTAL DEPTH 11155 PERF.10820 - 10970							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #: 12		RRCID -> 070867		COMPL. DATE 12/20/1976		TOTAL DEPTH 13331 PERF.12130 - 12162							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

EL GORDO (MIOCENE) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NW/4		//CONT.// 27964 255 //CONT.// 863725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #: 8		RRCID -> 070868	COMPL. DATE 10/15/1976	TOTAL DEPTH 12088	PERF.11006 - 11118				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
STATE TRACT 520-L, NE/4		WELL #: 2		RRCID -> 127042	COMPL. DATE 02/15/1988	TOTAL DEPTH 13092	PERF.11430 - 11470				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
STATE TRACT 520L NW/4		WELL #: 4		RRCID -> 202761	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12801	PERF.11166 - 11238				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	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			
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #: 9		RRCID -> 071459	COMPL. DATE 02/22/1977	TOTAL DEPTH 12980	PERF.11796 - 11828				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	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			
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #: 16		RRCID -> 075774	COMPL. DATE 07/11/2005	TOTAL DEPTH 12535	PERF.12058 - 12186				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
EL GORDO (12300) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NE/4		27964 730 863725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
STATE TRACT 520-L, NE/4		WELL #: 2		RRCID -> 075924	COMPL. DATE 12/16/1977	TOTAL DEPTH 13092	PERF. N/A				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EL MATON (FRIO F-1)													
KEBO OIL & GAS, INC.													
PECAN UNIT													
		28033 380		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
		453170											
		WELL #:		RRCID -> 278352			COMPL. DATE 01/05/2015			TOTAL DEPTH 12950 PERF.11130 - 11140			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1830 N	1626	-0-	-204	-0-	210 1	1372 2	N	40			355
							44 9						
05		1984 N	1335	-0-	-649	-0-	208 1	1072 2	N	50			405
							55 9						
06		1800 N	1119	-0-	-681	-0-	216 1	859 2	N	40			445
							44 9						
07		1674 N	990	-0-	-684	-0-	168 1	786 2	N	33			478
							36 9						
08		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	243 1	1165 2	N	57	198 1		337
							63 9						
*09		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	270 1	1086 2	N	45			382
							50 9						

EL MATON (FRIO F-2)													
KEBO OIL & GAS, INC.													
PECAN UNIT													
		28033 456		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
		453170											
		WELL #:		RRCID -> 279574			COMPL. DATE 01/07/2015			TOTAL DEPTH 12950 PERF.11730 - 11737			
04		3424	2852	-0-	-572	-0-	390 1	2415 2	N	43			327
							47 9						
05		2356	2013	-0-	-343	-0-	324 1	1636 2	N	48			375
							53 9						
06		2280	1731	-0-	-549	-0-	360 1	1351 2	N	18	185 1		208
							20 9						
07		2356	1440	-0-	-916	-0-	276 1	1141 2	N	21			229
							23 9						
08		2356	1939	-0-	-417	-0-	341 1	1559 2	N	35			264
							39 9						
09		2280	1622	-0-	-658	-0-	330 1	1253 2	N	35			299
							39 9						

ELIJAH GREEN (WILCOX 6)													
MAGNUM PRODUCING, LP													
BLACK STONE MINERALS													
		28360 400		NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: TYLER			
		521516											
		WELL #:		RRCID -> 282350			COMPL. DATE 02/02/2017			TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9318 - 9332			
04		223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	60 1	117 2	N	42		254
								46 9					
05		410 N	410	-0-	-0-	B	-0-	58 1	132 2	N	200	177 1	277
								220 9					
06		199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	52 1	103 2	N	40		317
								44 9					
07		336 N	336	-0-	-0-	B	-0-	62 1	250 2	N	22	177 1	162
								24 9					
*08		368 N	368	-0-	-0-	B	-0-	62 1	203 2	N	94		256
								103 9					
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		256

ELIJAH GREEN (WILCOX 13)													
MAGNUM PRODUCING, LP													
BLACK STONE MINERALS													
		28360 600		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: TYLER			
		521516											
		WELL #:		RRCID -> 292111			COMPL. DATE 11/11/2021			TOTAL DEPTH 10300 PERF.10082 - 10111			
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	7956	-0-	-2336	45035	3890 2	4066 9	N	3696	3877 1		700
09		9960	NO RPT	-0-	-9960	35075			N	NO RPT			700

ELLIOTT (YEGUA STRAY U) 28449 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
 ELLIOTT, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 265561 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 7252 - 7257

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
09		930 N	784	-0-	-146	-0-	261 1	523 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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24

PLUGGED AND ABANDONED 07/04/2022 - WELL PLUGGED 07/04/22

JACK WHITE WELL #: 1 RRCID -> 284322 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11350 - 11370

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
09		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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			117

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			17

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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENGLEHART (WILCOX 8800)		29110 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
TMR EXPLORATION, INC.		834097										
JOHNSON -E- GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 078901		COMPL. DATE 09/28/1978		TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8695 - 8776				
04	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	87 1		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
*09	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2264 2	20 9	N	18			30

ENGLEHART (WILCOX 8900)		29110 418		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
TMR EXPLORATION, INC.		834097										
HUDSON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 108022		COMPL. DATE 10/24/1983		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8882 - 8986				
04	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
09	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				
04	2730	4110	-0-	1380	3706	620 1 42 9	3448 3	N	38	181 1		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	2060	-0-	-761	2022	620 1 46 9	1394 3	N	42			45
09	2730	NO RPT	-0-	-2730	-0-			N	NO RPT			45

ENGLEHART, S. (6200)		29115 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP		674803										
HUVAR, SANDRA		WELL #: 1		RRCID -> 212154		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6112 - 6118				
04	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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			153
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2019												

ENGLEHART, S. (6200)		//CONT.//		29115 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO					
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP		//CONT.//		674803								
LABAY, JOE		WELL #:		1	RRCID ->	226911	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	7053	PERF.	6016 - 6024
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		44
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		44
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		44
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		44
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		44
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		44

ESPERSON DOME				29375 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368								
DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #:		23	RRCID ->	105294	COMPL. DATE	02/25/1941	TOTAL DEPTH	8213	PERF.	7740 - 7953
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
09	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
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-
*09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	121	1	220	2	Y	-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #:		37	RRCID ->	105296	COMPL. DATE	10/03/1949	TOTAL DEPTH	9583	PERF.	8760 - 8776
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #:		26	RRCID ->	105298	COMPL. DATE	07/28/1995	TOTAL DEPTH	8722	PERF.	7700 - 8050
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-

ESPERSON DOME			//CONT.// 29375 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC			//CONT.// 430368											
ESPERSON MOORES BLUFF			WELL #: X 92		RRCID -> 136867		COMPL. DATE 12/03/1990			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 1829 - 1839				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESPERSON MOORES BLUFF			WELL #: A 46		RRCID -> 146865		COMPL. DATE 06/27/1993			TOTAL DEPTH 8693 PERF. 8200 - 8510				
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	69	1	122	2	Y	-0-	-0-	
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	66	1	124	2	Y	-0-	-0-	
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	59	1	101	2	Y	-0-	-0-	
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	67	1	103	2	Y	-0-	-0-	
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	74	1	108	2	Y	-0-	-0-	
*09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	58	1	106	2	Y	-0-	-0-	

ESPERSON MOORES BLUFF			WELL #: A 58		RRCID -> 147073		COMPL. DATE 02/03/1995			TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7878 - 8542				
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-	
09	330	N	320	-0-	-10	-0-	113	1	207	2	Y	-0-	-0-	

STANOLIND-SUN FEE			WELL #: 3		RRCID -> 150796		COMPL. DATE 07/19/1994			TOTAL DEPTH 8281 PERF. 7239 - 7247				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86	

SOUTH ESPERSON UNIT			WELL #: H 5		RRCID -> 154197		COMPL. DATE 05/04/1995			TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5768 - 5778				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

HLAVATY			WELL #: S 19		RRCID -> 174331		COMPL. DATE 08/25/1999			TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2261 - 2264				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

ESPERSON MOORES BLUFF			WELL #: S 28		RRCID -> 180653		COMPL. DATE 12/07/2000			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6331 - 6580				
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-	
09	390	N	349	-0-	-41	-0-	123	1	226	2	Y	-0-	-0-	

ESPERSON DOME		//CONT.// 29375 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.// 430368														
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: X185		RRCID -> 180708		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1340 - 1343								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 29		RRCID -> 180732		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7252 - 7289								
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-
09	660 N	548	-0-	-112	-0-	193	1	355	2	Y	-0-					-0-

PURE OIL COMPANY FEE		WELL #: 1 T		RRCID -> 292712		COMPL. DATE 03/26/1942		TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8663 - 8915								
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-
09	14B2 EXT	102	-0-	102	-0-	36	1	66	2	N	-0-					-0-

CITY INVESTMENT CO.		WELL #: 1		RRCID -> 292734		COMPL. DATE 08/29/1942		TOTAL DEPTH 8923 PERF. 8440 - 8480								
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-
09	0	94	-0-	94	-0-	33	1	61	2	N	-0-					-0-

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		664125		RRCID -> 219170		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9300 - 9305								
BP/KERR-MCGEE		WELL #: 1														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	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
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

BP/ANADARKO		WELL #: 1		RRCID -> 246885		COMPL. DATE 11/17/2015		TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8501 - 8507								
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
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

ESPERSON DOME		//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY					
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		//CONT.//		664125										
PARTLOW				WELL #:	1	RRCID ->	246886	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	9595	PERF.	878 - 8797	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ESPERSON DOME (VICKSBURG)				29375 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368										
MCCOY				WELL #:	S 24	RRCID ->	175843	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9530 - 9561	
04	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-
09	330 N	313	-0-	-17	-0-		110	1	203	2	Y	-0-		-0-

ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #:	S 22	RRCID ->	177418	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	5845 - 5849	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS, THOS. E.				WELL #:	S 23	RRCID ->	180386	COMPL. DATE	11/27/2000	TOTAL DEPTH	9593	PERF.	9290 - 9366	
04	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-
09	0	352	-0-	352	-0-		124	1	228	2	Y	-0-		-0-

HLAVATY				WELL #:	S 26	RRCID ->	292975	COMPL. DATE	03/22/2000	TOTAL DEPTH	5718	PERF.	5612 - 5614	
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-
09	180 X	114	-0-	-66	-0-		41	1	73	2	N	-0-		-0-

ESPERSON DOME (YEGUA)		29375 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY							
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368														
ESPERSON-MOORES BLUFF		WELL #: A 45		RRCID -> 042772		COMPL. DATE 01/14/1995			TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7108 - 7276							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 5R		RRCID -> 166758		COMPL. DATE 01/15/1998			TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6605 - 6632							
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
09	600 N	407	-0-	-193	-0-	144	1	263	2	Y	-0-					15

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 11		RRCID -> 166790		COMPL. DATE 01/21/1998			TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6550 - 6620							
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-
09	330 N	313	-0-	-17	-0-	110	1	203	2	Y	-0-					-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 15		RRCID -> 168407		COMPL. DATE 05/07/1998			TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6618 - 6656							
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-
09	750 N	369	-0-	-381	-0-	130	1	239	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							
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-
*09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	138	1	252	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							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	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-
09	690 N	566	-0-	-124	-0-	200	1	366	2	Y	-0-		-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
09	330 N	313	-0-	-17	-0-	110	1	203	2	Y	-0-		-0-

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

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	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						
*09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	32	1	58	2	Y	38		115
						42	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	BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
09	4290	-0-	-0-	-4290	-0-					N	35			140

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				
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	-0-	-0-	-0- B	-1134					N	-0-			40
09	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				
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	-0-	-0-	-0- B	-9141					Y	-0-			50
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-9141					Y	-0-			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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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				
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FANNETT		//CONT.//		30153 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
P. BORDAGE EST.		WELL #:		17	RRCID ->	246622	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	8367	PERF.	7358 - 7682	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	242	-0-	242	242	94	1	147	2	N	-0-		-0-
						1	4						

JUNKER SPENCER		WELL #:		52	RRCID ->	262369	COMPL. DATE	06/24/1969	TOTAL DEPTH	6715	PERF.	6287 - 6294	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

FANNETT *		WELL #:		4	RRCID ->	045886	COMPL. DATE	12/07/1994	TOTAL DEPTH	8238	PERF.	7908 - 8017	
HILCORP ENERGY COMPANY		BORDAGES, P., ESTATE, ET AL		30153 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
				386310									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MCLEAN, MARRS "E" ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	084088	COMPL. DATE	01/19/1994	TOTAL DEPTH	11009	PERF.	7432 - 7726	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

FANNETT *		//CONT.//		30153 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BURRELL, C.W. ET AL		WELL #:		37	RRCID ->	097269	COMPL. DATE	06/01/1972	TOTAL DEPTH	6831	PERF. 6282 - 6290		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	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		
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		31	RRCID ->	149418	COMPL. DATE	04/29/1994	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7301 - 7312		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

BORDAGES, P. EST ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	150963	COMPL. DATE	09/17/1994	TOTAL DEPTH	8791	PERF. 7704 - 7708		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		58	RRCID ->	152665	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH	7999	PERF. 7669 - 7683		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		52R	RRCID ->	271050	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	7526	PERF. 7075 - 7254		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

FANNETT, SW (NOD 2)
LASES COMPANY, INC.
WHITE, J. T.

30159 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
487440
WELL #: 1A RRCID -> 253646 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2175 - 2185

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

FAURE (WILCOX)
BADGER ENERGY, INC.
MITCHELL, GEORGE

30403 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
042410
WELL #: RRCID -> 139960 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 14245 PERF.13655 - 13725

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105

PLUGGED AND ABANDONED 12/22/1993

FAYETTEVILLE, NE. (OAKVILLE)
SCHMIDT, WAYNE W.
SCHMIDT, WALLIE A.

30442 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FAYETTE
754167
WELL #: 2 RRCID -> 006203 COMPL. DATE 02/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 138 - 149

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

FELICIA (YEGUA)
SMITH PRODUCTION INC.
HUDSON, JOE

30540 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
789662
WELL #: 1 RRCID -> 248256 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10412 - 10888

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

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC
HENDERSON

848681
WELL #: 5 RRCID -> 249955 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11196 - 11208

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	4	1	765	3	Y	122	358
						134	9					
05	961 N	775	-0-	-186	-0-	14	1	661	3	Y	91	114
						100	9					
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	9	1	699	3	Y	63	177
						69	9					
07	868 N	785	-0-	-83	-0-	9	1	721	3	Y	50	42
						55	9					
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	9	1	873	3	Y	60	102
						66	9					
*09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	8	1	802	3	Y	53	155
						58	9					

FELICIA (YEGUA) //CONT.// 30540 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 PIC REALTY CORP WELL #: 1 RRCID -> 235472 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10909 - 11127

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

WILLIS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 241263 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11092 - 11134

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

DUNAGAN WELL #: 1 RRCID -> 241925 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11201 - 11208

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
 HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 250063 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10680 - 10700

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

HENDERSON WELL #: 8 RRCID -> 250216 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11217 - 11242

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
09	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

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

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

FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30540	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874								
HENDERSON		WELL #:		7		RRCID ->	253327	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10874 - 10986
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
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HENDERSON NO. 2 UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	187636	COMPL. DATE	01/29/2002	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11133 - 11214
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HENDERSON				WELL #:	4	RRCID ->	216019	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	11146	PERF.11104 - 11112
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
09	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
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			154
09	0 N	NO RPT	-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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FIG RIDGE (MARGINULINA)												
PAPCO, INC.		30822 696		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
BROUSSARD TRUST		638695		WELL #: 3 U		RRCID -> 033238		COMPL. DATE 11/02/1984		TOTAL DEPTH 8609		PERF. 7921 - 7946
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	

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

BROUSSARD TRUST												
		30822 885		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 1		RRCID -> 274662		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 14510		PERF. N/A
MCGOWN, ANNA MAE GU												
04	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIG RIDGE (UVIG UPPER SAND)												
HILCORP ENERGY COMPANY		30822 885		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
MCGOWN, ANNA MAE GU		386310		WELL #: 1		RRCID -> 274662		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 14510		PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIG RIDGE (UVIGERINA SAND)												
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		30822 890		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
FROST, J. M. UNIT		749152		WELL #: 1ST		RRCID -> 209611		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 11924 - 11927
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (FB C 9800)												
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		31028 048		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
STATE TRACT 1-4A UNIT		293375		WELL #: 1		RRCID -> 183428		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 10960		PERF. 10190 - 10228
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897			N	NO RPT			4403

FISHERS REEF (FRIO B 9800)												
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		31028 112		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
STATE TRACT NO. 46		293375		WELL #: 1		RRCID -> 182398		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9866 - 9791
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FISHERS REEF (FRIO 5, NE)		31028 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
FR TRACT 9-12B		WELL #: 110 U		RRCID -> 114356		COMPL. DATE 08/22/1984		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8203 - 8248		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
FR TRACT 46		WELL #: 59 F		RRCID -> 100577		COMPL. DATE 05/22/1982		TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8339 - 8364		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FISHERS REEF (FRIO 6)		//CONT.//		31028 320	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		//CONT.//		293375								
FR TRACT 1-4B		WELL #:		70 H	RRCID ->	103759	COMPL. DATE	12/15/1982	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	8318 - 8334
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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (FRIO 6, N)				31028 325	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375								
FISHERS REEF TRACT 5-8B		WELL #:		104	RRCID ->	168709	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8342 - 8360
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
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-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

FISHERS REEF (9800 FB D)				31028 984	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375								
STATE TRACT 9-12B		WELL #:		1	RRCID ->	186583	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	10551	PERF.	9684 - 9714
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305			Y	NO RPT			-0-

FISHERS REEF, N. (9300)												
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC												
FISHERS REEF STATE TRACT 9-12A												
WELL #: 1 RRCID -> 154821 COMPL. DATE 04/09/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9297 - 9338												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLAGPOND (FRIO LOWER)												
TEXAKOMA E & P, LLC												
FLAG POND												
WELL #: 1 RRCID -> 261670 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10051 - 10059												
04	9000	X	7962	-0-	-1038	-0-	7879	3	83	9	N	348
05	9300	X	7604	-0-	-1696	-0-	7492	3	112	9	N	450
06	7920	X	7308	-0-	-612	-0-	7280	3	28	9	N	475
07	8215	X	7515	-0-	-700	-0-	7506	3	9	9	N	483
08	8215	X	7341	-0-	-874	-0-	7315	3	26	9	N	507
09	7950	X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					N	507

FLAG POND												
WELL #: 2 RRCID -> 271077 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10738 - 10804												
04	4530	X	4462	-0-	-68	-0-	4431	3	31	9	N	158
05	4340	X	3124	-0-	-1216	-0-	3065	3	59	9	N	212
06	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	3973	3	231	9	N	62
07	4619	X	3861	-0-	-758	-0-	3795	3	66	9	N	122
08	4619	X	3602	-0-	-1017	-0-	3547	3	55	9	N	172
09	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	172

FLAG POND												
WELL #: 4 RRCID -> 287863 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10832 - 10922												
04	22110	X	14228	-0-	-7882	-0-	14077	3	151	9	N	329
05	13888	X	11308	-0-	-2580	-0-	11242	3	66	9	N	207
06	13440	X	7091	-0-	-6349	-0-	7091	3			N	54
07	14694	X	9532	-0-	-5162	-0-	9449	3	83	9	N	129
08	14694	X	6776	-0-	-7918	-0-	6731	3	45	9	N	170
09	14220	X	NO RPT	-0-	-14220	-0-					N	170

FLAG POND												
WELL #: 5 RRCID -> 288918 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10219 - 10421												
04	9570	X	8121	-0-	-1449	-0-	8069	3	52	9	N	212
05	9889	X	6751	-0-	-3138	-0-	6648	3	103	9	N	306
06	9750	X	6487	-0-	-3263	-0-	6487	3			N	123
07	10075	X	6149	-0-	-3926	-0-	6131	3	18	9	N	139
08	10075	X	6166	-0-	-3909	-0-	6086	3	80	9	N	212
09	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					N	212

FLORES (WX CONSOLIDATED-3)												
ARCADIA OPERATING, LLC												
GOLDEN												
WELL #: 3SW RRCID -> 209872 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4346 - 4366												
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-

FORT TRINIDAD (DEXTER)		32156 111		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON	
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444							
KETCHUM		WELL #: 1		RRCID -> 284388		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 3			140
05	62 N	26	-0-	-36 B	-0-	1 1	25 2	17 7	123
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				123
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				123
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				123
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			NO RPT	123

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE)		32156 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON		
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799								
GERALD WAKEFIELD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247649		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 11590 PERF.10871 - 11519		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON		
LAURA-MANNING (ALLOC) UNIT		1H								
		WELL #: 1		RRCID -> 278186		COMPL. DATE 11/27/2014		TOTAL DEPTH 11662 PERF.12104 - 16330		
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-			N	8	131
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4 8	131

SEM OPERATING COMPANY LLC		766370		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON		
EASTHAM STATE PRISON FARM 7		WELL #: 1								
		WELL #: 1		RRCID -> 246227		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 9590 PERF.11252 - 11685		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-)		32156 710		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
PARTEN OPERATING INC.		642718									
LITTLE, T. A.GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137794		COMPL. DATE 12/20/1990		TOTAL DEPTH 11638 PERF.11302 - 11446			
04	3030 X	2978	-0-	-52	-0-	484 1	2384 2	N	100	187 1	75
05	3131 X	3096	-0-	-35	-0-	110 9	2447 2	N	115		190
06	3030 X	2540	-0-	-490	-0-	522 1	1901 2	N	150	176 1	164
07	3069 X	1492	-0-	-1577	-0-	127 9	1003 2	N	108	175 1	97
*08	3100 X	2124	-0-	-976	-0-	474 1	1576 2	N	110		207
09	3000 X	2171	-0-	-829	-0-	165 9	1597 2	N	108	178 1	137

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) //CONT.// 32156 710 ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: MADISON										
PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718																							
SEVEN J STOCK FARM, INC WELL #: 24 RRCID -> 233285													COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10498	-	10504				
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									
04		7080 X	6331	-0-	-749	-0-	400 1	5797 2	N	122	189 1		90										
							134 9																
05		7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	422 1	6460 2	N	130			220										
							143 9																
06		6900 X	5148	-0-	-1752	-0-	328 1	4729 2	N	83	178 1		125										
							91 9																
07		7130 X	4403	-0-	-2727	-0-	233 1	4170 2	N	-0-			125										
08		7130 X	5736	-0-	-1394	-0-	350 1	5211 2	N	159	179 1		105										
							175 9																
09		6810 X	6548	-0-	-262	-0-	438 1	6009 2	N	92			197										
							101 9																

NRL WELL #: 1H RRCID -> 274778													COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	10525	PERF.10951	-	16009				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-										
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-										
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-										
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-										
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-										

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327													WELL #:	1	RRCID ->	093236	COMPL. DATE	11/19/1980	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9844	-	10385
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										
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			216										

SANDEL OPERATING COMPANY 747534													WELL #:	1	RRCID ->	097053	COMPL. DATE	10/02/2012	TOTAL DEPTH	10605	PERF.10285	-	10419
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-										
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-										
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-										
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-										
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-										
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-										

ST. REGIS PAPER CO. "C" WELL #: 1													RRCID ->	097997	COMPL. DATE	06/17/2013	TOTAL DEPTH	10613	PERF.10342	-	10450		
04		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4193 2	74 9	N	67	186 1	1 8	120										
05		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3697 2	64 9	N	58			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										
*09		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3387 2	57 9	N	52			179										

DAN ACKLEY B WELL #: 2													RRCID ->	271053	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10350	-	10476		
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	1 8	122										
06		2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2760 2	55 9	N	50			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										
09		2820 X	2584	-0-	-236	-0-	2531 2	53 9	N	48			205										

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -E-) EMPIRE TEXAS OPERATING LLC ALLIANCE TRUST CO. -A-												
32156 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON 100365												
WELL #: 1 L RRCID -> 031531 COMPL. DATE 06/10/1962 TOTAL DEPTH 11125 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

FORREST, W. M., JR. -B-												
WELL #: 1 F RRCID -> 032717 COMPL. DATE 07/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59

ENERQUEST OPERATING L.L.C. FORREST, W. M., JR. A/C #1												
252058 WELL #: 1 L RRCID -> 006237 COMPL. DATE 02/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10841 - 10882												
04		2415 X	2415	-0-	-0-	-0-		314	1	2080	2	161
								21	9			
05		2256 X	2256	-0-	-0-	-0-		322	1	1922	2	172
								12	9			
06		2070 X	2070	-0-	-0-	-0-		2047	2	23	9	193
07		1178 X	1178	-0-	-0-	-0-		1178	2			193
08		2215 X	2215	-0-	-0-	-0-		210	1	1999	2	30
								6	9			
*09		2671 X	2671	-0-	-0-	-0-		239	1	2412	2	48
								20	9			

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER) BUFFALO XXII OPERATING, LLC CANNON												
32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON 100330												
WELL #: 1 RRCID -> 272989 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729												
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	107
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	107
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107
*08		200 N	200	-0-	-0-	-0-		200	1			107
*09		150 N	150	-0-	-0-	-0-		150	1			107

SANTA ELENA GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 276756 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848												
04		440 N	440	-0-	-0-	-0-		425	1	15	3	82
05		626 N	626	-0-	-0-	-0-		556	1	56	3	95
								14	9			
06		564 N	564	-0-	-0-	-0-		548	1	16	3	95
*07		945 N	945	-0-	-0-	-0-		873	1	55	3	110
								17	9			
*08		850 N	850	-0-	-0-	-0-		800	1	50	3	110
09		570 N	179	-0-	-391	-0-		179	3			110

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//		32156 852		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MADISON		
BUFFALO XXII OPERATING, LLC		//CONT.// 100330										
CHAMBLESS		WELL #: 1		RRCID -> 279369		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 12005		PERF.10163 - 11856		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	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	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	947 1	912 3	N	22	181 1		88
*08	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	941 1	856 3	N	21			109
*09	3000 N	13510	-0-	10510	10510	7053 1	6457 3	N	-0-			109

SAVELL		WELL #: 1		RRCID -> 280182		COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL DEPTH 11748		PERF.10112 - 11683		
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	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	367 1	1620 3	N	42			140
*08	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	405 1	1502 3	N	215	187 1		168
*09	3000 N	35905	-0-	32905	32905	17433 1	18158 3	N	285			453

EMPIRE TEXAS OPERATING LLC		100365		RRCID -> 032362		COMPL. DATE 01/23/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10598 - 10638		
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT		WELL #: 11 F										
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT		WELL #: 12 F		RRCID -> 032363		COMPL. DATE 03/02/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10643 - 10682		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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		
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
09	DLQ G-10	78	-0-	78	78	78 2		Y	-0-			28

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 #: 101 U RRCID -> 032369 COMPL. DATE 02/02/1962 TOTAL DEPTH 10951 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	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												
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
09	DLQ	G-10	205	-0-	205	205	205	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												
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	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												
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	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												
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
09	DLQ	G-10	286	-0-	286	286	286	2		Y	-0-	31

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 461 RRCID -> 032384 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 681 L RRCID -> 032387 COMPL. DATE 12/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	46	-0-	46	46	46	2		Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	30	-0-	30	76	30	2		Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	60	-0-	60	136	60	2		Y	-0-	-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 #: 702 L RRCID -> 032388 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10746 - 10794

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

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 717 U RRCID -> 032389 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A

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

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

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161

YORK WELL #: 1 RRCID -> 271375 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141

WORD WELL #: 1 RRCID -> 278412 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//		32156 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON					
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406											
BELL		WELL #: 1		RRCID -> 278446		COMPL. DATE 06/10/2014		TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			132

SLAUGHTER		WELL #: 1		RRCID -> 279361		COMPL. DATE 04/27/2014		TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422					
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
09	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					
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	131	3	7	9	N	6		56
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	121	3	92	9	N	84		140
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	60	3	84	9	N	76	153	63
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-		63
*08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	194	3	152	9	N	138	158	43
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	87		130

SHOEMAKER		WELL #: 1		RRCID -> 280329		COMPL. DATE 04/25/2014		TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396					
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	19			116
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2022													

MOSSER		WELL #: 1		RRCID -> 281525		COMPL. DATE 08/05/2016		TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038					
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	175
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	179	3	75	9	N	68		243
*08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	135	3	85	9	N	77	130	190
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	28		218

BURK ROYALTY CO., LTD.		108799											
POSTEL		WELL #: 1		RRCID -> 264532		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10176 - 12226					
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	74
08	434 N	206	-0-	-228	-0-	150	2	56	9	N	51		125
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		125

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON					
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
STERLING T. HARRISON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 265273 COMPL. DATE 06/02/2012										TOTAL DEPTH	11640	PERF.10877	- 11635		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 266537 COMPL. DATE 08/07/2012										TOTAL DEPTH	11510	PERF.10671	- 11090		
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

SAMUEL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269655 COMPL. DATE 05/16/2012										TOTAL DEPTH	10150	PERF.11210	- 14185		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

BRASSELL WELL #: 1 RRCID -> 271284 COMPL. DATE 03/20/2013										TOTAL DEPTH	11933	PERF.10158	- 11250		
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	458	-0-	-379	-0-	283	2	175	9	N	159			282
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			282

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 271286 COMPL. DATE 03/19/2013										TOTAL DEPTH	12050	PERF.10197	- 11898		
04	1110	N	891	-0-	-219	-0-	472	2	419	9	N	381	544	1	63
05	1488	N	1175	-0-	-313	-0-	647	2	528	9	N	480	366	1	177
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	57	2	381	9	N	346	178	1	345
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	688	2	752	9	N	684	703	1	326
08	1178	N	478	-0-	-700	-0-	321	2	157	9	N	143	176	1	293
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			293

MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273058 COMPL. DATE 02/23/2014										TOTAL DEPTH	11716	PERF. 9772	- 11499		
04	1997	N	1829	-0-	-168	-0-	1085	2	744	9	N	676	708	1	265
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	1363	2	678	9	N	616	709	1	172
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	474	2	451	9	N	410	177	1	405
07	2418	X	2024	-0-	-394	-0-	1366	2	658	9	N	598	718	1	285
08	2418	X	1481	-0-	-937	-0-	855	2	626	9	N	569	553	1	301
09	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT			301

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273662 COMPL. DATE 01/15/2014										TOTAL DEPTH	11605	PERF. 9648	- 11490		
04	630	N	504	-0-	-126	-0-	405	2	99	9	N	90			212
05	930	N	241	-0-	-689	-0-	183	2	58	9	N	53			265
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	110	2	55	9	N	50	182	1	133
07	527	N	496	-0-	-31	-0-	435	2	61	9	N	55			188
*08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	237	2	94	9	N	85	171	1	102
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			102

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274572 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	455	2	97	9	N	88			218
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	130	2	21	9	N	19			237
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	25	2	7	9	N	6			243
07	341 N	9	-0-	-332	-0-	9	2			N	-0-			243
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	10			253
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			253

HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274601 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582														
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2021 - WELL PLUGGED 8/13/2021														

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276850 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10044 - 11802														
04	480 N	317	-0-	-163	-0-	317	2			N	-0-			202
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	337	2	31	9	N	28			230
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	32	2	9	9	N	8			238
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	380	2	24	9	N	22			260
08	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			260
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			260

STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276853 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523														
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	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	827	2	398	9	N	362	365	1	125
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			125

HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278443 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072														
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	916	-0-	-107	-0-	689	2	227	9	N	206	176	1	230
09	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			230

TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 278444 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
09	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT			170

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799													
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 278455 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10432 - 12110													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	605	-0-	-387	-0-	553 2	52 9	N	47		180	
09		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT		180	

BARR WELL #: 1 RRCID -> 278702 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204													
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	19	-0-	-105	-0-	2 2	17 9	N	15		75	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75	

GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279355 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377													
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	124	-0-	-93	-0-	116 2	8 9	N	7		85	
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		85	

CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279365 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638													
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	6	-0-	-8	-0-	6 2		N	-0-		65	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65	

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280168 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579													
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	332	-0-	-40	-0-	185 2	147 9	N	134	182 1	82	
09		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT		82	

BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280178 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155													
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	745	-0-	-61	-0-	668 2	77 9	N	70		205	
09		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT		205	

JETT WELL #: 1 RRCID -> 281296 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310													
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	95	-0-	-122	-0-	95 2		N	-0-		110	
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		110	

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																
MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281298 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		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		952 N	952	-0-	-0-	-0-	907	2	45	9	N	41				160
09		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT				160

THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281300 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339																
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	276	-0-	-344	-0-	258	2	18	9	N	16				61
09		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT				61

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281301 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197																
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		616 N	616	-0-	-0-	-0-	530	2	86	9	N	78				193
09		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT				193

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281309 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094																
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	127	-0-	-555	-0-	124	2	3	9	N	3				171
09		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT				171

RADER WELL #: 1 RRCID -> 281343 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200																
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19				100
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40				140
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31				171
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32				203
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	181	1		61
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				61

LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281495 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990																
04		62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				82
05		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	13				95
06		60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	28				123
07		373 N	373	-0-	-0-	-0-	242	2	131	9	N	119	169	1		73
*08		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	906	2	161	9	N	146				219
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				219

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281499 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999																
04		372 N	372	-0-	-0-	-0-	258	2	114	9	N	104	182	1		90
05		730 N	730	-0-	-0-	-0-	645	2	85	9	N	77				167
06		366 N	366	-0-	-0-	-0-	293	2	73	9	N	66				233
07		666 N	666	-0-	-0-	-0-	531	2	135	9	N	123	189	1		167
*08		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1088	2	288	9	N	262	179	1		250
09		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT				250

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281621 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	149	2	100	9	N	91	176	1	167
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	160	2	100	9	N	91			258
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	13	2	47	9	N	43	169	1	132
07	248 N	203	-0-	-45	-0-	147	2	56	9	N	51			183
08	248 N	92	-0-	-156	-0-	62	2	30	9	N	27			210
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			210

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282311 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928														
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	272	2	211	9	N	192	182	1	158
05	527 N	520	-0-	-7	-0-	303	2	217	9	N	197	182	1	173
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	30	2	197	9	N	179	172	1	180
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	293	2	217	9	N	197	184	1	193
08	527 N	143	-0-	-384	-0-	111	2	32	9	N	29			222
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			222

CONTRAST ENERGY, LLC 173799														
BROXSON WELL #: 1 RRCID -> 263573 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10484 - 11826														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	1	8	113
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13			126
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	1	8	142
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			145
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			148
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148

ETX ENERGY, LLC 255141														
VON ROSENBERG WELL #: 1 RRCID -> 257537 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9802 - 11423														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 262234 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 11858 PERF. 9840 - 11444														
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CROWSON WELL #: 1 RRCID -> 265471 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141															
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0801 RRCID -> 270791 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 15585 PERF.11700 - 12012															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
09		14B2 EXT	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															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327															
KEDDIE WELL #: 1 RRCID -> 273620 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9974 - 10473															
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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			294

STARNS WELL #: 1 RRCID -> 274151 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902															
*12		14B2 EXT	275	-0-	275	275	275	45 1	230 9		N	209	187 1		33
*01		14B2 EXT	266	-0-	266	541	541	27 1	239 9		N	217	182 1		68
*02		14B2 EXT	225	-0-	225	766	766	24 1	201 9		N	183	178 1		73
*03		14B2 EXT	180	-0-	180	946	946	53 1	127 9		N	115	183 1		5
*04		14B2 EXT	28	-0-	28	974	974	22 1	6 9		N	5	5 8		5
*05		14B2 EXT	161	-0-	161	1135	1135	37 1	124 9		N	113	109 1	2 8	7
*06		14B2 EXT	36	-0-	36	1171	1171	36 1			N	-0-			7
*07		14B2 EXT	136	-0-	136	1307	1307	12 1	124 9		N	113			120
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1307	1307				N	-0-			120
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1307	1307				N	-0-			120

SMITH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 278074 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959															
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398	398				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398	398				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398	398				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398	398				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398	398				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398	398				N	NO RPT			-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278932 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145															
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//				32156 852	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MADISON				
SANDEL OPERATING COMPANY				747534									
DAN ACKLEY				WELL #:	1	RRCID ->	278885	COMPL. DATE	08/02/2014	TOTAL DEPTH	10605	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444									
KETCHUM				WELL #:	1	RRCID ->	284586	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	11427	PERF. 8728 - 11097	
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)				32157 071	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MADISON				
BUFFALO XXII OPERATING, LLC				100330									
CANNON				WELL #:	1	RRCID ->	274415	COMPL. DATE	10/26/2013	TOTAL DEPTH	11880	PERF.10142 - 11729	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FLORENCE				WELL #:	1	RRCID ->	274743	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	10930	PERF. 9630 - 10631	
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		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	1		N	-0-		85
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85

SANTA ELENA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	276826	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL DEPTH	11998	PERF.10175 - 11848	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHAMBLESS				WELL #:	1	RRCID ->	279388	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL DEPTH	12005	PERF.10163 - 11856	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON							
BUFFALO XXII OPERATING, LLC		//CONT.//		100330											
SAVELL				WELL #:	1	RRCID ->	280215	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	11748	PERF.	10112 - 11683		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	

EMPIRE TEXAS OPERATING LLC				100365											
JEANETTE				WELL #:	101	RRCID ->	291710	COMPL. DATE	08/25/2021	TOTAL DEPTH	10353	PERF.	9137 - 10068		
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		
09	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		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		

BUFFCO PRODUCTION INC.				106406											
TOMMIE JO MANNING, ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	270315	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	11510	PERF.	9345 - 11230		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	215		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	215		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	152		
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	152		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	152		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-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		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	74		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	74		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	75		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	36	111		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	29	140		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	11	151		

WAKEFIELD				WELL #:	1	RRCID ->	292441	COMPL. DATE	02/19/2022	TOTAL DEPTH	9867	PERF.	9587 - 9662		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	42		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	42		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	42		
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	42		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	42		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	42		
PLUGGED AND ABANDONED 08/25/2022															

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799							
ROBERTSON		WELL #:		1	RRCID ->	259648	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	11515	PERF. 9466 - 10836
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

YORK		WELL #:		1	RRCID ->	271501	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	11750	PERF. 9921 - 11657
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TURNER		WELL #:		1	RRCID ->	272059	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10197 - 11898
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MANNING		WELL #:		1	RRCID ->	273637	COMPL. DATE	02/23/2014	TOTAL DEPTH	11716	PERF. 9772 - 11499
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GREENE		WELL #:		1	RRCID ->	274602	COMPL. DATE	01/15/2014	TOTAL DEPTH	11605	PERF. 9648 - 11490
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VIVIENNE		WELL #:		1	RRCID ->	274746	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL DEPTH	11672	PERF. 9761 - 11603
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TINSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	276860	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10044 - 11802
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
STIVER		WELL #: 1		RRCID -> 276869		COMPL. DATE 08/05/2013		TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BRASELL		WELL #: 1		RRCID -> 277992		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TRICHEL		WELL #: 1		RRCID -> 278449		COMPL. DATE 09/29/2013		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WORD		WELL #: 1		RRCID -> 278452		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BARR		WELL #: 1		RRCID -> 278753		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SLAUGHTER		WELL #: 1		RRCID -> 279385		COMPL. DATE 04/27/2014		TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED _____ 09/21/2022												

CANANT		WELL #: 1		RRCID -> 279386		COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
BOYD		WELL #: 1		RRCID -> 279387		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBBS BROS		WELL #: 1		RRCID -> 279389		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 279474		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARDY		WELL #: 1		RRCID -> 279545		COMPL. DATE 07/19/2014		TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12100				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 280183		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BANKHEAD		WELL #: 1		RRCID -> 280199		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON	
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799							
SHOEMAKER		WELL #: 1		RRCID -> 280826		COMPL. DATE 04/25/2014		TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2022									

KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 280937		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MARCELLA		WELL #: 1		RRCID -> 281338		COMPL. DATE 09/16/2015		TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 281345		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
MCADAMS		WELL #: 1		RRCID -> 281349		COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SHELTON		WELL #: 1		RRCID -> 281595		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

JOHNSTON		WELL #: 1		RRCID -> 281634		COMPL. DATE 10/26/2016		TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MORGAN		WELL #: 1		RRCID -> 282325		COMPL. DATE 08/04/2016		TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RADER		WELL #: 2		RRCID -> 282781		COMPL. DATE 06/10/2017		TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

 FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282802 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 MCR WELL #: 2 RRCID -> 282815 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9760 - 9765

04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			52
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	76	2	23	9	N	21			73
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			73
08	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-			73
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73

 FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283790 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056

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

 STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284266 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102

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

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

 FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 271453 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878

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

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157	071	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141								
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0202	RRCID ->	271474	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	11470	PERF. 9538 - 11257	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HYDE		WELL #:		1	RRCID ->	271475	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10712 - 12500	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MILES TIMBER		WELL #:		1	RRCID ->	271476	COMPL. DATE	12/04/2011	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10242 - 12290	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BLAIR A		WELL #:		1	RRCID ->	271480	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	12772	PERF.10788 - 12492	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	271482	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10680 - 12408	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		201	RRCID ->	272229	COMPL. DATE	07/04/2011	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10030 - 10078	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141								
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0101		RRCID -> 273489		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0103		RRCID -> 273599		COMPL. DATE 09/07/2013		TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11671		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0602		RRCID -> 273602		COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0401		RRCID -> 273642		COMPL. DATE 06/11/2013		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 10324		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 601		RRCID -> 273666		COMPL. DATE 03/23/2014		TOTAL DEPTH 12045 PERF.10297 - 10410		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: A 03		RRCID -> 273808		COMPL. DATE 10/03/2012		TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: A 02		RRCID -> 273810		COMPL. DATE 01/09/2013		TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 9827		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157	071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON					
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141										
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0703		RRCID ->	274441	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	11490	PERF.	9830 - 11442	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		C 01		RRCID ->	274483	COMPL. DATE	05/05/2013	TOTAL DEPTH	12112	PERF.	10306 - 11552	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

CRESPI		WELL #:		1		RRCID ->	274543	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	11801	PERF.	9964 - 10054	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0604		RRCID ->	274725	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	11782	PERF.	9978 - 11604	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

ELLIOTT		WELL #:		1		RRCID ->	274755	COMPL. DATE	01/13/2011	TOTAL DEPTH	12202	PERF.	10592 - 12167	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		C 02		RRCID ->	274931	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	11708	PERF.	10004 - 11536	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		1001		RRCID ->	275032	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	12872	PERF.	10766 - 10910	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141										
TOLBERT		WELL #: 1		RRCID -> 275034		COMPL. DATE 08/08/2014		TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991				
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER		WELL #: 1		RRCID -> 275548		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0102		RRCID -> 275573		COMPL. DATE 11/25/2013		TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0901		RRCID -> 275648		COMPL. DATE 06/26/2011		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 10273 - 11944				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 702		RRCID -> 275666		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11563				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0206		RRCID -> 275709		COMPL. DATE 08/16/2014		TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0510		RRCID -> 275741		COMPL. DATE 11/13/2013		TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 9985				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	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											
ADAMS, CHESTER		WELL #:		2	RRCID ->	275823	COMPL. DATE	06/13/2014	TOTAL DEPTH	12020	PERF.	10054	- 11688		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0701	RRCID ->	275834	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	9590	PERF.	10090	- 11390		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0104	RRCID ->	275974	COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL DEPTH	12102	PERF.	10188	- 11782		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0204	RRCID ->	276074	COMPL. DATE	12/08/2012	TOTAL DEPTH	10842	PERF.	9620	- 9754		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HYDE, MARTY		WELL #:		4	RRCID ->	276077	COMPL. DATE	09/02/2014	TOTAL DEPTH	12005	PERF.	10002	- 11663		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0802	RRCID ->	276138	COMPL. DATE	09/07/2012	TOTAL DEPTH	11302	PERF.	10087	- 11302		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

JONES		WELL #:		2	RRCID ->	276444	COMPL. DATE	10/05/2014	TOTAL DEPTH	11925	PERF.	9987	- 11603		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

M O		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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON		
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141							
CHESTER ADAMS		WELL #:	1	RRCID ->	276570	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	11700 PERF. 9902 - 11533
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:	801	RRCID ->	278332	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	11090 PERF.10124 - 15384
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MARTY HYDE		WELL #:	3	RRCID ->	278390	COMPL. DATE	06/07/2012	TOTAL DEPTH	11143 PERF. 9948 - 11143
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:	0402	RRCID ->	278623	COMPL. DATE	05/03/2014	TOTAL DEPTH	12236 PERF.10379 - 11999
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:	0601H	RRCID ->	279340	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	11501 PERF.10422 - 16076
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

VON ROSENBERG		WELL #:	2	RRCID ->	279569	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	11717 PERF. 9710 - 11387
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BARRETT		WELL #:	1	RRCID ->	279570	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	12240 PERF.10279 - 11935
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157	071	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON					
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141											
ADAMS, R. C.		WELL #:		1	RRCID ->	279862	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	12225	PERF.	10422	-	12068	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0101	RRCID ->	279874	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10114	-	11765	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HANLEY		WELL #:		1	RRCID ->	279891	COMPL. DATE	02/26/2011	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10210	-	12350	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0606	RRCID ->	280266	COMPL. DATE	11/10/2012	TOTAL DEPTH	11670	PERF.	9811	-	11456	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0402	RRCID ->	280806	COMPL. DATE	03/22/2015	TOTAL DEPTH	11819	PERF.	10166	-	11794	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM A		WELL #:		1	RRCID ->	281115	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	11513	PERF.	9652	-	11300	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON			
ORO RESOURCES, LLC				626507							
RUFFINO				WELL #: 1	RRCID -> 280135	COMPL. DATE 03/07/2015	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9221	- 10867		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVID				WELL #: 1	RRCID -> 280189	COMPL. DATE 03/26/2015	TOTAL DEPTH 11160	PERF. 9177	- 10848		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327	RRCID -> 274574	COMPL. DATE 03/24/2014	TOTAL DEPTH 12762	PERF. 8846	- 10902		
STARNIS				WELL #: 1							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KNIGHT				WELL #: 1	RRCID -> 278095	COMPL. DATE 10/08/2012	TOTAL DEPTH 12820	PERF. 8852	- 11145		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	2 8	159
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		159
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		159
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	40	72 1	127
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444	RRCID -> 284604	COMPL. DATE 09/01/2017	TOTAL DEPTH 11427	PERF. 8728	- 11097		
KETCHUM				WELL #: 1							
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270411 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

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

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280217 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283905 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ETX ENERGY, LLC 255141														
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 267576 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 271473 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12308 PERF. 10240 - 11878														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 271498 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) ETX ENERGY, LLC BLAIR A			//CONT.// 32157 497 //CONT.// 255141		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MADISON					
			WELL #:	1	RRCID -> 271499	COMPL. DATE 05/27/2011	TOTAL DEPTH 12772	PERF.10788	- 12492			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FERGUSON PRISON UNIT			WELL #:	201	RRCID -> 272244	COMPL. DATE 07/04/2011	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10686	- 10922			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HYDE			WELL #:	1	RRCID -> 273053	COMPL. DATE 04/26/2011	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10712	- 12500			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #:	0103	RRCID -> 273077	COMPL. DATE 09/07/2013	TOTAL DEPTH 11935	PERF.10064	- 11942			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #:	0602	RRCID -> 273575	COMPL. DATE 10/10/2013	TOTAL DEPTH 11735	PERF. 9902	- 11510			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #:	A 02	RRCID -> 273661	COMPL. DATE 01/09/2013	TOTAL DEPTH 11517	PERF.10434	- 10637			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #:	A 03	RRCID -> 273663	COMPL. DATE 10/03/2012	TOTAL DEPTH 10924	PERF. 9720	- 10910			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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									
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0102	RRCID ->	273664	COMPL. DATE	11/25/2013	TOTAL DEPTH	11695	PERF.	10412	- 10620
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0401	RRCID ->	273696	COMPL. DATE	06/11/2013	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10207	- 11820
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		601	RRCID ->	273697	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	12045	PERF.	10834	- 11160
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0703	RRCID ->	274449	COMPL. DATE	05/31/2014	TOTAL DEPTH	11490	PERF.	9830	- 11442
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		C 01	RRCID ->	274530	COMPL. DATE	05/05/2013	TOTAL DEPTH	12112	PERF.	10306	- 11552
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0510	RRCID ->	274575	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	9808	- 11542
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLIOTT		WELL #:		1	RRCID ->	274721	COMPL. DATE	01/13/2011	TOTAL DEPTH	12202	PERF.	10592	- 12167
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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									
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0604	RRCID ->	274760	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	11782	PERF.	9978	- 11604
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0802	RRCID ->	274909	COMPL. DATE	09/07/2012	TOTAL DEPTH	11302	PERF.	10087	- 11302
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		C 02	RRCID ->	274925	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	11708	PERF.	10004	- 11536
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0101	RRCID ->	274926	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	9819	- 11531
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0503	RRCID ->	274944	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10584	- 10850
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		1001	RRCID ->	274992	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	12872	PERF.	11307	- 11600
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOLBERT		WELL #:		1	RRCID ->	275016	COMPL. DATE	08/08/2014	TOTAL DEPTH	11412	PERF.	9322	- 10991
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED				ONE WELL					CNTY: MADISON	
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141												
CHANDLER				WELL #:	1	RRCID ->	275560	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	9585	-	11220	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:	702	RRCID ->	275614	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	11793	PERF.	9925	-	11563	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:	206	RRCID ->	275676	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	11718	PERF.	9879	-	11555	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CROWSON				WELL #:	1	RRCID ->	276334	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	9010	-	10931	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:	0701	RRCID ->	276366	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	9590	PERF.	10090	-	11390	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CHESTER ADAMS				WELL #:	1	RRCID ->	276445	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9902	-	11533	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CRESPI				WELL #:	1	RRCID ->	276547	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	11801	PERF.	10823	-	10936	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED				ONE WELL					CNTY: MADISON	
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141												
HYDE, MARTY		WELL #:		4	RRCID ->	276575	COMPL. DATE	09/02/2014	TOTAL DEPTH	12005	PERF.	10002	-	11663		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0104	RRCID ->	276576	COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL DEPTH	12102	PERF.	10188	-	11782		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

ADAMS, CHESTER		WELL #:		2	RRCID ->	276820	COMPL. DATE	06/13/2014	TOTAL DEPTH	12020	PERF.	10054	-	11688		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

GARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	277958	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	10680	-	12406		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0204	RRCID ->	278091	COMPL. DATE	12/08/2012	TOTAL DEPTH	10842	PERF.	9620	-	10837		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0402	RRCID ->	278126	COMPL. DATE	05/03/2014	TOTAL DEPTH	12236	PERF.	10379	-	11999		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

HANLEY		WELL #:		1	RRCID ->	278389	COMPL. DATE	02/26/2011	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10210	-	12350		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

O		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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157 497	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON		
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141							
VON ROSENBERG		WELL #:		2	RRCID ->	279466	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	11717	PERF. 9710 - 11387
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0601H	RRCID ->	279479	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	11501	PERF.10422 - 16076
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MILLER		WELL #:		2	RRCID ->	279480	COMPL. DATE	01/25/2015	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10288 - 11397
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ADAMS, R. C.		WELL #:		1	RRCID ->	279756	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	12225	PERF.10422 - 12068
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BARRETT		WELL #:		1	RRCID ->	279775	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	12240	PERF.10279 - 11935
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0101	RRCID ->	279882	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10114 - 11765
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MARTY HYDE		WELL #:		3	RRCID ->	280174	COMPL. DATE	06/07/2012	TOTAL DEPTH	11143	PERF. 9948 - 11143
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

 FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
 EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 280321 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456

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

 JONES WELL #: 2 RRCID -> 280709 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603

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

 FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 10166 - 11794

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

 EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: 1 RRCID -> 281117 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300

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

 ORO RESOURCES, LLC 626507
 RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280134 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867

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

 DAVID WELL #: 1 RRCID -> 280213 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
STARNIS				WELL #:	1	RRCID ->	274164	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	12762	PERF.	8846 - 10902
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KNIGHT				WELL #:	1	RRCID ->	278892	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	8852 - 11145
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLORENCE				WELL #:	1	RRCID ->	274882	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	9630 - 10631
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANTA ELENA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	276852	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL DEPTH	11998	PERF.	10175 - 11848
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAMBLESS				WELL #:	1	RRCID ->	279417	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL DEPTH	12005	PERF.	10163 - 11856
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON													
BUFFALO XXII OPERATING, LLC //CONT.// 100330													
SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280272 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799													
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259652 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836													

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

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270479 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230													

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

YORK WELL #: 1 RRCID -> 271490 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657													

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

BRASSELL WELL #: 1 RRCID -> 272045 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250													

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

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898													

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

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273865 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANNING WELL #: 1 RRCID -> 274570 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499																	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274730 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9865 - 11603																	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276907 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10044 - 11802																	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORD WELL #: 1 RRCID -> 278445 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 10634 - 12291																	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL WELL #: 1 RRCID -> 278453 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370																	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARR WELL #: 1 RRCID -> 278826 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204																	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279384 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279414 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9565 - 11422															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2022															

CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279415 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279416 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 279473 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

STIVER WELL #: 1 RRCID -> 279546 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HENRY WELL #: 1 RRCID -> 279547 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 279598 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12110												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279974 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280214 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280836 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2022												

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 281027 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281401 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281402 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

JETT WELL #: 1 RRCID -> 281404 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310																	

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

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281435 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094																	

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

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

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

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281596 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038																	

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

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

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281689 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282320 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928																	

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

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

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

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

BARR WELL #: 2 RRCID -> 284488 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10154 - 11277																	

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

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)				32157 568	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MADISON					
BUFFALO XXII OPERATING, LLC				100330								
CANNON				WELL #: 1	RRCID -> 274544	COMPL. DATE 10/26/2013	TOTAL DEPTH 11880	PERF.10142	- 11729			
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FLORENCE				WELL #: 1	RRCID -> 274756	COMPL. DATE 01/16/2014	TOTAL DEPTH 10930	PERF. 9630	- 10631			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SANTA ELENA GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 276819	COMPL. DATE 08/26/2013	TOTAL DEPTH 11998	PERF.10175	- 11848			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CHAMBLESS				WELL #: 1	RRCID -> 279393	COMPL. DATE 03/13/2014	TOTAL DEPTH 12005	PERF.10163	- 11856			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SAVELL				WELL #: 1	RRCID -> 280219	COMPL. DATE 03/16/2014	TOTAL DEPTH 11748	PERF.10112	- 11683			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
WAKEFIELD				WELL #: 1	RRCID -> 279932	COMPL. DATE 06/07/2014	TOTAL DEPTH 9867	PERF. 9587	- 9731			
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-	

PLUGGED AND ABANDONED _____ 08/25/2022												

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799												
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259649 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

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

YORK WELL #: 1 RRCID -> 271460 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRASELL WELL #: 1 RRCID -> 272012 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272017 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273695 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273959 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799													
VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274635 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276859 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276864 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278456 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARR WELL #: 1 RRCID -> 278759 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279390 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2022													

CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279391 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799													
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279392 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279413 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 279478 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORD WELL #: 1 RRCID -> 279550 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BELL WELL #: 1 RRCID -> 279571 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARDY WELL #: 1 RRCID -> 279575 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12110													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279751 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799													
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280212 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280218 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280807 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2022													

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280945 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JETT WELL #: 1 RRCID -> 281368 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281372 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281373 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281601 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282316 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ETX ENERGY, LLC 255141												
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 271038 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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 (GEORGETOWN)//CONT.//		32157 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON								
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141		WELL #: 1		RRCID -> 271039		COMPL. DATE 12/04/2011		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10242		- 12290		
MILES TIMBER																
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLAIR A				WELL #: 1		RRCID -> 271226		COMPL. DATE 05/28/2011		TOTAL DEPTH 12772		PERF.10788		- 12492		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GARRISON				WELL #: 1		RRCID -> 271326		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10680		- 12408		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CROWSON				WELL #: 1		RRCID -> 273052		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 9010		PERF. 9010		- 10931		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FERGUSON PRISON UNIT				WELL #: 201		RRCID -> 274527		COMPL. DATE 07/27/2011		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10104		- 10228		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #: 0401		RRCID -> 274723		COMPL. DATE 06/11/2013		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10207		- 11820		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ELLIOTT				WELL #: 1		RRCID -> 274747		COMPL. DATE 01/13/2011		TOTAL DEPTH 12202		PERF.10592		- 12167		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141													
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 274913 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM 10 WELL #: 1 RRCID -> 274937 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 275665 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 275852 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF.10090 - 11390													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 276073 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276154 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 279557 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
 FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 279971 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765

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

 HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 280379 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143

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

 HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 280397 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350

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

 EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: 1 RRCID -> 281038 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300

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

 ORO RESOURCES, LLC 626507
 RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280170 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867

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

 DAVID WELL #: 1 RRCID -> 280216 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848

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

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.//												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC												
STARNES												
WELL #: 1 RRCID -> 274213 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KNIGHT												
WELL #: 1 RRCID -> 278151 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC												
HACKETT												
WELL #: 1 RRCID -> 279214 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 9626 PERF. N/A												
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/10/2022												

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC												
KETCHUM												
WELL #: 1 RRCID -> 284628 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097												
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D)												
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC												
BRUTON 7 UNIT												
WELL #: 7 L RRCID -> 226891 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10716 - 10730												
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2138	2	19	9	N	62
05	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2069	2	12	9	N	73
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1621	2	19	9	N	90
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	90
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1599	2	19	9	N	107
*09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1682	2	20	9	N	125

PROLINE ENERGY RESOURCES INC												
FRANK SMITH												
WELL #: 1 RRCID -> 279460 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D) //CONT.// 32157 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
SANDEL OPERATING COMPANY 747534												
MORRIS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 125472 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10598 - 10614												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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
09		4350 X	3552	-0-	-798	-0-	3522 2	30 9	N	27	189 1	52

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 279608 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959												
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FT. TRINIDAD, SE. (EDWARDS) 32176 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799												
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259653 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836												
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270401 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230												
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ETX ENERGY, LLC 255141												
GOULDIE WELL #: 1 RRCID -> 279619 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 9510 - 10926												
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, 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

M	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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2011														

EMPIRE TEXAS OPERATING LLC 100365
HYDE, J. H. WELL #: 1 U RRCID -> 031528 COMPL. DATE 10/16/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

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

FORREST, W. M., JR. A/C #1 WELL #: 2 U RRCID -> 032719 COMPL. DATE 06/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

FT. TRINIDAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 H RRCID -> 032735 COMPL. DATE 07/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10538 - 10576

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

CARTER, ELIJAH L., UNIT -B- WELL #: 1 U RRCID -> 032737 COMPL. DATE 11/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10586 - 10618

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

FORREST-STATE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 032739 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.//		32191 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		WELL #: 1		RRCID -> 291317		COMPL. DATE 05/04/2021		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10556 - 10582

04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	410		N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	410		N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	410		N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	410		N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	410		N	-0-	-0-
09	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	410		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

ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058		WELL #: 1 F		RRCID -> 032736		COMPL. DATE 04/08/1963		TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A

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

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

SNOWDEN OPERATING CO.		799350		WELL #: 1 U		RRCID -> 032911		COMPL. DATE 04/18/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)		32191 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
PARTEN OPERATING INC.		642718		WELL #: 1		RRCID -> 105078		COMPL. DATE 03/16/1983		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10264 - 11043

04	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	251 1	1842 2	N	25	203
05	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	28 9	1763 2	N	20	223
06	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	22 9	1764 2	N	52	93
07	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	160 1	1695 2	N	75	168
*08	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	57 9	1931 2	N	29	197
*09	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	200 1	1837 2	N	53	250

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

SEVEN J STOCK FARM, INC.		32191 700		WELL #: 37		RRCID -> 106803		COMPL. DATE 04/18/1983		TOTAL DEPTH 21892 PERF.10228 - 11005

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

04		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	141	1	2188	2	N	49	179	1	75
							54	9							
05		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	144	1	2376	2	N	79			154
							87	9							
06		2280 N	2171	-0-	-109	-0-	134	1	1981	2	N	51			205
							56	9							
07		2449 N	1367	-0-	-1082	-0-	68	1	1293	2	N	5			210
							6	9							
08		2604 N	1790	-0-	-814	-0-	104	1	1665	2	N	19	177	1	52
							21	9							
09		2160 N	2137	-0-	-23	-0-	136	1	2001	2	N	-0-			52

FARMERS OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 108667 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10155 - 10922															
04		1560 N	1530	-0-	-30	-0-	92	1	1386	2	N	47			196
							52	9							
05		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	87	1	1387	2	N	53			249
							58	9							
06		1650 N	1268	-0-	-382	-0-	85	1	1139	2	N	40			289
							44	9							
07		1581 N	833	-0-	-748	-0-	43	1	771	2	N	17			306
							19	9							
08		1519 N	970	-0-	-549	-0-	57	1	887	2	N	24	168	1	162
							26	9							
*09		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	83	1	1176	2	N	34			196
							37	9							

IVEY-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 112105 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10334 - 11116															
04		150 N	62	-0-	-88	-0-	7	1	55	2	N	-0-			38
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
*06		87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	N	-0-			38
*07		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	120	1	1016	2	N	-0-			38
*08		2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	259	1	2397	2	N	35			73
							39	9							
*09		2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	282	1	2637	2	N	14			87
							15	9							

L. A. WAKEFIELD GU NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113253 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10278 - 11050															
04		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	180	1	1320	2	N	34			174
							37	9							
05		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	170	1	1291	2	N	-0-			174
06		1440 N	1307	-0-	-133	-0-	109	1	1198	2	N	-0-			174
07		1581 N	1474	-0-	-107	-0-	155	1	1312	2	N	6			180
							7	9							
*08		1457 N	1245	-0-	-212	-0-	120	1	1110	2	N	14			194
							15	9							
*09		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	140	1	1314	2	N	5			199
							6	9							

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	809 1	7493 2	N			31	187 1		66
*09	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	752 1	7045 2	N			29			95

DORRELL, ESTHER WELL #: 3 RRCID -> 137820 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10436 - 10580														
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
09	3090 X	2408	-0-	-682	-0-	186 1	2167 2	N			50			172

FOUND FORK (FRIO) GOLDENROD GAS, INC. J.W. 32331 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON														
WELL #: 1 RRCID -> 152378 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4700 - 4701														
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-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-

FOUR CORNERS (ANOMALINA) BLUESTEM NATURAL GAS LLC WINSOTT UNIT 32346 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
WELL #: 1A RRCID -> 288704 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 14722 PERF.13548 - 13564														
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														
WELL #: 1 RRCID -> 197615 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 15559 PERF.13052 - 13410														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-

FOUR CORNERS (FRIO F-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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

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

SMITH HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232250 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13145 PERF.12725 - 12794

*04	14B DENY	583	-0-	583	2033	583	3				N	-0-					272
05	14B2 EXT	184	-0-	184	2217	184	3				N	-0-					272
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2217						N	-0-					272
07	14B2 EXT	332	-0-	332	2549	279	3	53	9		N	48					320
*08	306	30	-0-	-276	2273	30	3				N	-0-					320
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	2273						N	NO RPT					320

RAYNOR WELL #: 1 RRCID -> 290381 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 13168 PERF.12338 - 12348

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	13517	-0-	13517	1297604	13407	3	110	9		N	100					166
*08	97530	24529	-0-	-73001	1224603	24411	3	118	9		N	107	181	1			92
09	31230 #	NO RPT	-0-	-31230	1193373						N	NO RPT					92

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

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

O'LEARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210096 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15559 PERF.13136 - 13420

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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
09	660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					320

WINS COTT UNIT WELL #: 1A RRCID -> 291969 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 14722 PERF.12885 - 12910

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
09	90990 X	NO RPT	-0-	-90990	-0-					N	NO RPT					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

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

FRANKS (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

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

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

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	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
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	206 321 1	49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	36	85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FRANKS, C. E. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	174007	COMPL. DATE	10/01/2002	TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 11407
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	29

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GORDON		WELL #:		4	RRCID -> 196894	COMPL. DATE 03/09/2004	TOTAL DEPTH 11841	PERF.11264	- 11541		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	31		95
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13	68 1	40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12	20 1	32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	32 1 1 6	-0-

FRANKS, C. E. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 198585	COMPL. DATE 09/25/2014	TOTAL DEPTH 11863	PERF.11507	- 11836		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GILBY, M. ET AL G. U.		WELL #:		3	RRCID -> 198608	COMPL. DATE 12/16/2003	TOTAL DEPTH 12555	PERF.11970	- 12310		
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		71
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		71
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		71
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8		79
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	63 1	22
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	15 1	11

FRANKS (8900 SAND)		WELL #:		5	RRCID -> 284306	COMPL. DATE 01/12/2018	TOTAL DEPTH 11098	PERF. 8937	- 8949		
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		5	RRCID -> 284306	COMPL. DATE 01/12/2018	TOTAL DEPTH 11098	PERF. 8937	- 8949		
GORDON		WELL #:		5	RRCID -> 284306	COMPL. DATE 01/12/2018	TOTAL DEPTH 11098	PERF. 8937	- 8949		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7 1	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8	3 1	5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 1	-0-

FRELSBURG (Z-15-D)		WELL #:		02/01/2002	RRCID -> 137814	COMPL. DATE 03/28/1991	TOTAL DEPTH 10715	PERF. 9287	- 9295		
BONEY ENTERPRISES PROD. CO.		WELL #:		02/01/2002	RRCID -> 137814	COMPL. DATE 03/28/1991	TOTAL DEPTH 10715	PERF. 9287	- 9295		
NOSKA, J. EST.		WELL #:		02/01/2002	RRCID -> 137814	COMPL. DATE 03/28/1991	TOTAL DEPTH 10715	PERF. 9287	- 9295		
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52

				PLUGGED AND ABANDONED		02/01/2002					

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

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

KST KATY			WELL #:	RRCID ->	141075	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6952	PERF.	6857 - 6922	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FEENEY, ELIZABETH I.			WELL #:	RRCID ->	145737	COMPL. DATE	12/18/2013	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	6764 - 6825	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FEENEY			WELL #:	RRCID ->	145738	COMPL. DATE	05/07/1993	TOTAL DEPTH	7524	PERF.	7034 - 7040	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		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	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		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	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0				(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KST KATY		WELL #:		9	RRCID ->	146671	COMPL. DATE	06/19/1993	TOTAL DEPTH	7199	PERF. 7090 - 7174	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KST KATY		WELL #:		2	RRCID ->	146673	COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL DEPTH	7123	PERF. 7551 - 7735	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KST KATY		WELL #:		3	RRCID ->	146809	COMPL. DATE	07/06/1993	TOTAL DEPTH	2138	PERF. 7038 - 7102	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FEENEY		WELL #:		3	RRCID ->	147084	COMPL. DATE	08/04/1993	TOTAL DEPTH	8015	PERF. 6899 - 6907	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KST KATY		WELL #:		4	RRCID ->	147151	COMPL. DATE	12/15/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6860 - 6930	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KST KATY		WELL #:		6	RRCID ->	147152	COMPL. DATE	06/11/1994	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7458 - 7508	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COMPOSITE STORAGE WELL		WELL #:		1	RRCID ->	147904	COMPL. DATE	02/08/1994	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KST KATY		WELL #:		8	RRCID ->	149967	COMPL. DATE	07/12/1993	TOTAL DEPTH	7367	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KST KATY		WELL #:		7	RRCID ->	150815	COMPL. DATE	09/06/2000	TOTAL DEPTH	7017	PERF. 6853 - 6918
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KST KATY		WELL #:		1A	RRCID ->	165825	COMPL. DATE	11/19/1996	TOTAL DEPTH	7187	PERF. 7088 - 7148
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KST KATY		WELL #:		11	RRCID ->	190695	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	7220	PERF. 7071 - 7190
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KST KATY		WELL #:		12	RRCID ->	190696	COMPL. DATE	10/19/2018	TOTAL DEPTH	6898	PERF. 7249 - 7699
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FULSHEAR, S. (CONS.)		33290 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
IMPARATO		WELL #: 1		RRCID -> 201259		COMPL. DATE 04/12/2019		TOTAL DEPTH 15900 PERF.13476 - 13734				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	6330 X		3 -0-	-6327	-0-	3	1	Y	-0-			135
05	6541 X		-0- -0-	-6541	-0-			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
09	T. A.		-0- -0-	-0-	-0-			Y	2			144

MCMILLIAN		WELL #: 1		RRCID -> 211387		COMPL. DATE 04/07/2019		TOTAL DEPTH 15799 PERF.14300 - 14704				
04	4590 X		1 -0-	-4589	-0-	1	1	Y	-0-	105	1	102
05	4619 X		-0- -0-	-4619	-0-			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
09	T. A.		-0- -0-	-0-	-0-			Y	4			107

MCMILLIAN		WELL #: 2		RRCID -> 211909		COMPL. DATE 11/16/2004		TOTAL DEPTH 14061 PERF.13900 - 13940				
04	780 N		-0- -0-	-780	-0-			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
09	T. A.		-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			6

FOSTER FARMS		WELL #: 2		RRCID -> 212010		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 14281 PERF.13914 - 13924				
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
09	T. A.		-0- -0-	-0-	-0-			Y	1			8

MCMILLIAN		WELL #: 4		RRCID -> 212016		COMPL. DATE 06/07/2019		TOTAL DEPTH 15778 PERF.14130 - 14560				
04	14880 X		3 -0-	-14877	-0-	3	1	Y	-0-	53	1	69
05	15376 X		-0- -0-	-15376	-0-			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
09	T. A.		-0- -0-	-0-	-0-			Y	2			71

IMPARATO		WELL #: 3		RRCID -> 213337		COMPL. DATE 04/04/2019		TOTAL DEPTH 13842 PERF.13078 - 14230				
04	990 N		-0- -0-	-990	-0-			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
09	T. A.		-0- -0-	-0-	-0-			Y	1			59

MCMILLIAN		WELL #: 5		RRCID -> 213780		COMPL. DATE 01/17/2019		TOTAL DEPTH 14058 PERF.12820 - 13739				
04	3300 X		-0- -0-	-3300	-0-			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
09	0		-0- -0-	-0-	-0-			N	1			162

FULTSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.//		33290 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
IMPARATO		WELL #:		5	RRCID ->	215402	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	14075	PERF.14334 - 14344				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FOSTER FARMS		WELL #:		1	RRCID ->	215692	COMPL. DATE	02/21/2019	TOTAL DEPTH	14022	PERF.13431 - 13675				
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
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				114

FOSTER CREEK ESTATES		WELL #:		1	RRCID ->	216635	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	15801	PERF.13803 - 18546				
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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				83

GLESS		WELL #:		1	RRCID ->	224103	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	15669	PERF.13905 - 13925				
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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				28

HARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	246823	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	16503	PERF.14210 - 14287				
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				173

MCMILLIAN		WELL #:		3	RRCID ->	250476	COMPL. DATE	03/20/2019	TOTAL DEPTH	15801	PERF.14110 - 16315				
04	2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-					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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				30

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.//		33290 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
FOSTER FARMS DEEP				WELL #: 1	RRCID -> 196848	COMPL. DATE 06/20/2003	TOTAL DEPTH 17334	PERF.15631	- 15654		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-			N	15	45 1	2
05	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			N	60	57 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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-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		
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
09	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		
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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2

FOSTER FARMS DEEP				WELL #: 1H	RRCID -> 226909	COMPL. DATE 02/20/2007	TOTAL DEPTH 15800	PERF.16400	- 18474		
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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8

MOORE DEEP				WELL #: 1H	RRCID -> 236352	COMPL. DATE 02/25/2008	TOTAL DEPTH 15708	PERF.15607	- 17854		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4

FASH DEEP				WELL #: 1H	RRCID -> 247835	COMPL. DATE 12/11/2008	TOTAL DEPTH 15776	PERF.17930	- 19125		
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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		168

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.//		33290 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND							
VAQUERO OPERATING				882776											
FOSTER FARMS, INC				WELL #:	1	RRCID ->	208026	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	15856	PERF.	13370 - 13400		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	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		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEEEXUS OIL LLC				495350	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GALVESTON							
FRAZIER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	154128	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	15240	PERF.	13032 - 15230		
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
09	720	N	27	-0-	-693	-0-	27	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		
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							
*09	4180		4180	-0-	-0-	-0-	1163	1	1339	2	N	1525	1452	1	155
							1678	9							

S.T. 214-L S/2 NW/4				WELL #:	3	RRCID ->	283659	COMPL. DATE	04/27/2017	TOTAL DEPTH	6090	PERF.	6169 - 6188		
04	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
05	57	#	-0-	-0-	-57	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		422	-0-	422	422	57	1	73	2	N	265	239	1	26
							292	9							
07	5000		7148	-0-	2148	2570	1609	1	502	2	N	4579	4461	1	144
							5037	9							
08	7750		8407	-0-	657	3227	1926	1	1989	2	N	4084	4071	1	157
							4492	9							
*09	7500		6122	-0-	-1378	1849	1260	1	1409	2	N	3139	2978	1	318
							3453	9							

GALVESTON 307-L (7000 SAND)			33840 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA											
BLACK POOL ENERGY, LP			072712														
S.T. 307-L N/2 SW/4			WELL #: 1	RRCID -> 255491	COMPL. DATE 04/17/2009	TOTAL DEPTH 7128	PERF. 9440	-		9468							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137

GALVESTON 307-L (LOWER CRIS 54)			33840 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA											
BLACK POOL ENERGY, LP			072712														
S.T. 307-L N/2 NW/4			WELL #: 1	RRCID -> 255489	COMPL. DATE 04/30/2009	TOTAL DEPTH 7282	PERF. 7877	-		7884							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2029
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2029
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2029
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2029
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2029
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2029

GALVESTON 307-L (UPPER CRIS 54)			33840 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA											
BLACK POOL ENERGY, LP			072712														
S.T. 307-L N/2 SW/4			WELL #: 2	RRCID -> 255492	COMPL. DATE 04/24/2009	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 7919	-		7932							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					343
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					343
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					343
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					343
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					343
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					343

GARDEN VILLAS (YEGUA)			34003 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON											
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169														
GARDEN VILLAS			WELL #: 1	RRCID -> 265023	COMPL. DATE 03/14/2012	TOTAL DEPTH 15968	PERF. 15368	-		16744							
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	252	1	1388	2	N	166	181	1			175
							183	9									
05	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	94	1	2037	2	N	84					259
							92	9									
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	180	1	1538	2	N	187	177	1			269
							206	9									
07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	242	1	1380	2	N	137	176	1			230
							151	9									
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	181	1	1128	2	N	98	181	1			147
							108	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

GARWOOD (MIOCENE 1300)			34090 260	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO											
KALLINA, CARLTON J.			450347														
KALLINA, C. J.			WELL #: 1	RRCID -> 061791	COMPL. DATE 08/11/1973	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 1299	-		1308							
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	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	111	-0-	-13	-0-	111	1		N	-0-			-0-
*09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1		N	-0-			-0-

GARWOOD (WILCOX 8500) 34090 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 TMR EXPLORATION, INC. 834097
 RAU, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 087146 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8624 - 8636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	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
*09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	65	1	622	2	N	37		46
						41	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	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
09	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

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

GARWOOD, S. E. (F-3400) 34096 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 GARRISON LTD. 295861
 STAFF WELL #: 1 RRCID -> 248269 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3342 - 3343

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

OIL AND GAS DIVISION

 GARWOOD, S.E. (Y-2) 34096 390 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 VIPER S.W.D., LLC 886209
 GOLD, CLARINE WELL #: 1 RRCID -> 285887 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5964 - 5973

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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 846255
 GARRETT, W. D. GU WELL #: 2 RRCID -> 229903 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 17093 PERF.15316 - 15334

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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. 722819
 KALLINA WELL #: 4601 RRCID -> 234171 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 16230 PERF.12135 - 12185

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33

 GARWOOD, SW (UPPER WILCOX) 34097 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 BRITNIC OIL & GAS, INC. 093621
 PINTAIL WELL #: 1 RRCID -> 205360 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9738

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT		22
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT		22
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT		22
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT		22
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT		22
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT		22

 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175621 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10090 - 10100

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

 GIBBS BROS. (BUDA) 34671 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALKER
 ZAZA ENERGY, LLC 950545
 STINGRAY WELL #: A 1RE RRCID -> 273567 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 13332 PERF.12129 - 13078

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

GDDINGS (AUSTIN CHALK-3)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
MACHANN WEST UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 291307 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8076 - 11790														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		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
09		1650 #	-0-	-0-	-1650	-0-				N	4	4 8		39

E2 OPERATING LLC														
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-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

IRONROC ENERGY														
SWEDISH CHEF														
WELL #: 4H RRCID -> 292185 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10271 PERF.10740 - 15040														
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
							6067 9							
08		100285 #	43316	-0-	-56969	-0-	527 1	36941 2		Y	5316	5290 1		187
							5848 9							
09		87780 #	51322	-0-	-36458	-0-	510 1	42158 2		Y	7867	7875 1		179
							8654 9							

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC														
MCCULLOUGH, A.W.														
WELL #: 1RE RRCID -> 291544 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10595 - 15014														
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
09		270 #	208	-0-	-62	-0-	208 2			N	-0-			19

HENSEL - O.L. UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 291716 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 14805 PERF.11147 - 14805														
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-
09		9 #	3	-0-	-6	-0-	3 2			N	-0-			-0-

CHARLOTTE "H"														
WELL #: 1RE RRCID -> 291717 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 12491 PERF. 8585 - 12491														
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
09		60 #	48	-0-	-12	-0-	48 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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132

HOWARD		WELL #: 2H		RRCID -> 262672		COMPL. DATE 03/12/2011		TOTAL DEPTH 12043 PERF.11381 - 18217						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89

APACHE CORPORATION		027200		PATTERSON-CLARK UNIT		WELL #: 1DL		RRCID -> 186375		COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL DEPTH 14207 PERF.10776 - 15242		
04	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
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			52

DALBOSCO		WELL #: E 1		RRCID -> 247094		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 15325 PERF.11800 - 15325						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELLS E		WELL #: 1H		RRCID -> 253389		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 12559 PERF.12318 - 17000						
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
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			32

GIDDINGS (BUDA)		//CONT.//		34733 600	ASSOCIATED	49B			CNTY: BRAZOS					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
LEONE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	291028	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	10292	PERF.	10519	- 15625	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
09	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT		-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699					TOTAL DEPTH 12127 PERF. 9085 - 11800					
PORTER, E. B.		WELL #:		7	RRCID ->	219043	COMPL. DATE	N/A						
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	125
							127	9						
06	1220	R	1220	-0-	-0-	-0-	753	2	4	4	N	421	382	164
							463	9						
07	589	#	380	-0-	-209	-0-	243	2	1	4	N	124	162	126
							136	9						
08	743	R	743	-0-	-0-	-0-	437	2	2	4	N	276	362	40
							304	9						
09	570	#	329	-0-	-241	-0-	212	2	1	4	N	105		145
							116	9						

DOUG				WELL #:	1H	RRCID ->	283152	COMPL. DATE	06/23/2015	TOTAL DEPTH	10354	PERF.	10485	- 15249
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

KOUATLI, AIMAN M.				476360					TOTAL DEPTH 11434 PERF. 9900 - 10953					
WALTMAN		WELL #:		1	RRCID ->	232226	COMPL. DATE	N/A						
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
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		165

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544					TOTAL DEPTH 14584 PERF.10514 - 17024					
CANNON-CHANCE UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	187097	COMPL. DATE	01/08/2002						
04	2395	R	2395	-0-	-0-	-0-	2295	2	100	9	N	91	191	28
05	1956	R	1956	-0-	-0-	-0-	1950	2	6	9	N	5		33
06	2681	R	2681	-0-	-0-	-0-	2598	2	83	9	N	75	8	100
07	2598	R	2598	-0-	-0-	-0-	2528	2	70	9	N	64	1	163
08	2482	R	2482	-0-	-0-	-0-	2415	2	67	9	N	61	170	54
*09	2204	R	2204	-0-	-0-	-0-	2149	2	55	9	N	50	1	103

HULLBALOO				WELL #:	1RE	RRCID ->	190267	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	12420	PERF.	9667	- 12735
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	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
09	1560	#	1236	-0-	-324	-0-	1166	2	70	9	N	64	187	76

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (BUDA)		//CONT.//		34733 600	ASSOCIATED	49B				CNTY: BRAZOS					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		//CONT.//		521544											
DODD		WELL #:		1H	RRCID ->	262773	COMPL. DATE	04/03/2011	TOTAL DEPTH	10812	PERF.	10636 - 14276			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(L)	(L)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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
09		840 #	74	-0-	-766	-0-	74	2			N	-0-			128

VERDUN OIL & GAS LLC		884566		WELL #:		1	RRCID ->	242994	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	10417	PERF.	10350 - 10413	
BALKE, I.															
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 #	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-			118
09		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			118

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444		WELL #:		1H	RRCID ->	284265	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	9072	PERF.	8933 - 11940	
CHARLI															
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
09		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			
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					
09		2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT			147

MCCULLOUGH-WINEMAN EF		WELL #:		3H	RRCID ->	280858	COMPL. DATE	01/08/2015	TOTAL DEPTH	11176	PERF.	11608 - 19198			
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	85
							647	9					1	8	
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					
09		2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT			43

GIDDINGS (EAGLEFORD) APACHE CORPORATION MILES UNIT		//CONT.// 34733 610 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MILES UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 281287	COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 11462		PERF.11572 - 18383				
04		4760 X	4760	-0-	-0-	896	1	3528	2	Y	280	287	1	149
						28	4	308	9					
05		4588 X	3981	-0-	-607	878	1	2775	2	Y	288	281	1	156
						11	4	317	9					
06		5340 X	3392	-0-	-1948	850	1	2349	2	Y	160	213	1	103
						17	4	176	9					
07		5518 X	2964	-0-	-2554	878	1	1993	2	Y	78	130	1	51
						7	4	86	9					
08		5518 X	3308	-0-	-2210	873	1	2250	2	Y	162	113	1	100
						7	4	178	9					
09		4170 X	NO RPT	-0-	-4170					Y	NO RPT			100

RODGERS		WELL #:		3H	RRCID -> 281323	COMPL. DATE 08/23/2015		TOTAL DEPTH 11394		PERF.11581 - 19173				
04		3210 X	1611	-0-	-1599	267	1	1201	2	Y	119	184	1	65
						12	4	131	9					
05		2945 X	2586	-0-	-359	673	1	1591	2	Y	292	201	1	156
						1	4	321	9					
06		2320 X	2320	-0-	-0-	683	1	1407	2	Y	209	232	1	133
						230	9							
07		2325 X	2206	-0-	-119	741	1	1243	2	Y	202	208	1	127
						222	9							
08		2573 X	1912	-0-	-661	720	1	963	2	Y	208	204	1	131
						229	9							
09		2490 X	NO RPT	-0-	-2490					Y	NO RPT			131

GOEN FAMILY		WELL #:		2H	RRCID -> 281657	COMPL. DATE 09/09/2015		TOTAL DEPTH 10545		PERF.11379 - 19931				
04		3240 X	2734	-0-	-506	612	1	1745	2	Y	339	339	1	170
						4	4	373	9					
05		3348 X	2738	-0-	-610	602	1	1743	2	Y	353	342	1	181
						5	4	388	9					
06		2820 X	2644	-0-	-176	626	1	1665	2	Y	312	307	1	186
						10	4	343	9					
07		2914 X	2693	-0-	-221	706	1	1667	2	Y	285	303	1	168
						6	4	314	9					
08		2991 X	2991	-0-	-0-	726	1	1964	2	Y	267	278	1	157
						7	4	294	9					
09		2730 X	NO RPT	-0-	-2730					Y	NO RPT			157

MILES UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 281724	COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 11482		PERF.11388 - 18854				
04		2130 X	1738	-0-	-392	669	1	801	2	Y	244	256	1	130
						268	9							
05		2077 X	1635	-0-	-442	689	1	679	2	Y	243	241	1	132
						267	9							
06		1800 X	1718	-0-	-82	695	1	783	2	Y	218	212	1	138
						240	9							
07		1860 X	1689	-0-	-171	751	1	685	2	Y	230	223	1	145
						253	9							
08		1860 X	1618	-0-	-242	729	1	594	2	Y	268	245	1	168
						295	9							
09		1710 N	NO RPT	-0-	-1710					Y	NO RPT			168

GIDDINGS (EAGLEFORD)		//CONT.// 34733 610		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
GOEN FAMILY		WELL #:		3H	RRCID -> 281739	COMPL. DATE 09/22/2015	TOTAL DEPTH 11377	PERF.11445 - 19849			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	3150 X	3098	-0-	-52	-0-	624 1 3 4	1728 2 743 9	Y	675	571 1	338
05	3255 X	2648	-0-	-607	-0-	628 1 1 4	1538 2 481 9	Y	437	551 1	224
06	2910 X	2542	-0-	-368	-0-	653 1 4 4	1503 2 382 9	Y	347	364 1	207
07	3193 X	2551	-0-	-642	-0-	727 1 3 4	1454 2 367 9	Y	334	344 1	197
08	3193 X	2494	-0-	-699	-0-	688 1 2 4	1409 2 395 9	Y	359	345 1	211
09	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-			Y	NO RPT		211

EWERT		WELL #:		1H	RRCID -> 282093	COMPL. DATE 11/22/2014	TOTAL DEPTH 11440	PERF.11422 - 19477			
04	4110 X	2457	-0-	-1653	-0-	471 1 13 4	1788 2 185 9	Y	168	196 1	84
05	3751 X	2046	-0-	-1705	-0-	491 1 5 4	1455 2 95 9	Y	86	126 1	44
06	2790 X	1229	-0-	-1561	-0-	467 1 151 9	611 2	Y	137	99 1	82
07	2759 X	1066	-0-	-1693	-0-	609 1 149 9	308 2	Y	135	137 1	80
08	2759 X	1045	-0-	-1714	-0-	575 1 100 9	370 2	Y	91	117 1	54
09	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-			Y	NO RPT		54

EWERT		WELL #:		3H	RRCID -> 282341	COMPL. DATE 09/10/2015	TOTAL DEPTH 11422	PERF.11423 - 19234			
04	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	547 1 7 4	1711 2 305 9	Y	277	243 1	139
05	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	784 1 13 4	2634 2 315 9	Y	286	278 1	147
06	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	819 1 29 4	2701 2 279 9	Y	254	249 1	152
07	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	875 1 22 4	3140 2 264 9	Y	240	250 1	142
08	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	812 1 18 4	3116 2 304 9	Y	276	255 1	163
09	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-			Y	NO RPT		163

GOEN FAMILY		WELL #:		1H	RRCID -> 282346	COMPL. DATE 12/13/2014	TOTAL DEPTH 11174	PERF.11005 - 15143		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (EAGLEFORD)		//CONT.// 34733 610		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
RAE		WELL #: 4H		RRCID -> 282523		COMPL. DATE 04/08/2015		TOTAL DEPTH 11180		PERF.11097 - 16591					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	529	1	1124	2	N	111	158	1		56
						122	9								
05	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	446	1	1046	2	N	117	56	1		117
						1	4	129	9						
06	1770 N	1666	-0-	-104	-0-	423	1	1109	2	N	115	117	1		115
						7	4	127	9						
07	1829 N	1664	-0-	-165	-0-	456	1	1076	2	N	116	176	1		55
						4	4	128	9						
08	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	438	1	1110	2	N	91	102	1		44
						3	4	100	9						
09	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT				44

RAE		WELL #: 3H		RRCID -> 282586		COMPL. DATE 04/08/2015		TOTAL DEPTH 11200		PERF.11655 - 16966					
04	2940 X	2831	-0-	-109	-0-	626	1	1917	2	N	255	401	1		129
						7	4	281	9						
05	3038 X	2664	-0-	-374	-0-	540	1	1825	2	N	264	131	1		262
						9	4	290	9						
06	2820 X	2555	-0-	-265	-0-	525	1	1743	2	N	244	260	1		246
						19	4	268	9						
07	2914 X	2589	-0-	-325	-0-	519	1	1788	2	N	245	375	1		116
						12	4	270	9						
08	2914 X	2647	-0-	-267	-0-	497	1	1833	2	N	279	261	1		134
						10	4	307	9						
09	2550 N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT				134

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		WELL #: 147699		RRCID -> 277236		COMPL. DATE 01/20/2015		TOTAL DEPTH 10720		PERF.11413 - 18929					
LEWIS 'A'		1H													
04	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-				45
05	4154 X	3901	-0-	-253	-0-	3778	2	2	4	N	110				155
						121	9								
06	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-	399	1	6850	2	N	7				162
07	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	5	4	224	9	N	204	179	1		187
						262	1	1986	2	N	30				217
						1	4	33	9						
*09	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	623	1	4672	2	N	108	182	1		143
						3	4	119	9						

MARGARITA E UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 277823		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH 18280		PERF. N/A					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GIDDINGS (EAGLEFORD) //CONT.// 34733 610 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
BROLLIER WELL #: 1H RRCID -> 278580 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 12309 PERF.13159 - 17516														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
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
*09		3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3740	2	10	9	N	9		217

KOVAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 290535 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 10219 PERF.10775 - 15480															
04		2310 X	685	-0-	-1625	-0-	428	2	68	4	N	172	177	1	237
							189	9							
05		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2252	2	174	4	N	456	535	1	158
							502	9							
06		2280 X	2206	-0-	-74	-0-	1854	2	95	4	N	234	292	1	99
							257	9						1	8
07		2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2078	2	98	4	N	240	187	1	152
							264	9							
08		2883 X	2525	-0-	-358	-0-	2100	2	114	4	N	283	189	1	246
							311	9							
09		2790 X	2287	-0-	-503	-0-	1903	2	103	4	N	255	348	1	153
							281	9							

BELL C WELL #: 1H RRCID -> 291056 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 9760 - 17335															
04		7470 X	6350	-0-	-1120	-0-	1028	1	3906	2	N	1244	1289	1	175
							48	4				1368	9		
05		7905 X	6944	-0-	-961	-0-	1129	1	4374	2	N	1265	1260	1	180
							49	4				1392	9		
06		7650 X	7374	-0-	-276	-0-	1124	1	4867	2	N	1214	1253	1	140
							48	4				1335	9		
07		7905 X	6380	-0-	-1525	-0-	1118	1	4173	2	N	955	876	1	219
							38	4				1051	9		
08		7099 X	5333	-0-	-1766	-0-	1075	1	3082	2	N	1033	1061	1	191
							40	4				1136	9		
09		7380 X	1474	-0-	-5906	-0-	796	2	5	4	N	612	742	1	61
							673	9							

BROLLIER WELL #: 1AC RRCID -> 291447 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12776 - 18461														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544 DODD WELL #: 1H RRCID -> 264827 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10616 - 14276														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (EAGLEFORD)		//CONT.//		34733 610	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BURLESON		
VERDUN OIL & GAS LLC				884566						
BOULDEN, F.				WELL #: 1	RRCID -> 242983	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	10180	PERF. 9940 - 10006
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-		200
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-		200
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-		200
*07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		200
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3	N	-0-		200
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BR SWD				WELL #: 1	RRCID -> 280237	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL DEPTH	13250	PERF.10360 - 10383
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699		WELL #: 1	RRCID -> 101171	COMPL. DATE	07/15/1982	TOTAL DEPTH	12165	PERF.12022 - 12112
QUINN, JOHN UNIT												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CHER SWD				WELL #: 1	RRCID -> 290070	COMPL. DATE	12/16/2019	TOTAL DEPTH	10712	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287														
VIDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096772 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11158 - 11170														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUTHERHILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100216 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11382 - 11556														
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
09		0	146	-0-	146	-0-	146	2			N	-0-		18

FRANCIS WELL #: 1 L RRCID -> 110862 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11291 - 11390														
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
09		0	28	-0-	28	-0-	28	2			N	-0-		40

LEEUXUS OIL LLC 495350														
DUSEK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097059 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11440 - 11454														
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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88

SANDEL OPERATING COMPANY 747534														
APPELT WELL #: 5 RRCID -> 095202 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11875 - 11935														
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
09		2220 N	1661	-0-	-559	-0-	1628	2	33	9	N	30		138

APPELT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 097967 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11757 - 11822														
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
09		1980 N	1927	-0-	-53	-0-	1902	2	25	9	N	23		132

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.// 34733 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE				
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.// 747534										
TAYLOR ESTATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 100219		COMPL. DATE 04/25/1982		TOTAL DEPTH 11170		PERF.11076 - 11126		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
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	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	46
09	3960 X	3884	-0-	-76	-0-	3884	2			N	-0-	46

HERNANDEZ		WELL #: 1		RRCID -> 101637		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH 12370		PERF.12178 - 12200		
04	1500 N	1418	-0-	-82	-0-	1390	2	28	9	N	25	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	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	147
09	1470 N	1191	-0-	-279	-0-	1176	2	15	9	N	14	160

DANIEL, JEAN		WELL #: 1		RRCID -> 101906		COMPL. DATE 08/26/1982		TOTAL DEPTH 12377		PERF.11868 - 11932		
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-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RAUCH		WELL #: 1		RRCID -> 101907		COMPL. DATE 08/13/1982		TOTAL DEPTH 12163		PERF.12011 - 12068		
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	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	52
09	1830 N	1814	-0-	-16	-0-	1780	2	34	9	N	31	83

MISS KATIE		WELL #: 1		RRCID -> 103278		COMPL. DATE 09/17/1982		TOTAL DEPTH 11350		PERF.11228 - 11304		
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
09	1110 N	111	-0-	-999	-0-	109	2	2	9	N	2	203

PALMER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 104189		COMPL. DATE 02/16/1983		TOTAL DEPTH 12392		PERF.12140 - 12308		
04	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2478	2	55	9	N	50	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	168
07	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2665	2	53	9	N	48	215
08	2635 N	2323	-0-	-312	-0-	2284	2	39	9	N	35	65
09	2550 N	2481	-0-	-69	-0-	2434	2	47	9	N	43	108

APPELT		WELL #: 1		RRCID -> 104311		COMPL. DATE 03/02/1983		TOTAL DEPTH 11898		PERF.11700 - 11767		
04	1260 N	779	-0-	-481	-0-	758	2	21	9	N	19	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	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
*09	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1921	2	33	9	N	30	95

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.//		34733 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FAYETTE							
UNITED ENERGY OPERATING, LLC				877206											
PHILLIPS-RAUCH UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	103768	COMPL. DATE	01/23/1983	TOTAL DEPTH	11520	PERF.11372 - 11416			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UPLAND RESOURCES LLC				878931				CNTY: FAYETTE				
PHILLIPS, VASTINE				WELL #:	1	RRCID ->	101641	COMPL. DATE	08/17/1982	TOTAL DEPTH	12885	PERF.11630 - 11689
04		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	208
05		102	N	102	-0-	-0-	102	2		N	-0-	208
06		20	N	20	-0-	-0-	20	2		N	-0-	208
07		125	N	125	-0-	-0-	125	2		N	-0-	208
08		170	N	170	-0-	-0-	170	2		N	-0-	208
*09		134	N	134	-0-	-0-	134	2		N	-0-	208

YOUNG, JOHN H., INC.				948460				CNTY: FAYETTE							
MUELLER, LORENZ ET AL UNIT				WELL #:	1A	RRCID ->	100024	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	11942	PERF.11815 - 11884			
04		2346	X	2346	-0-	-0-	2284	1	62	9	N	56	183	1	95
05		2263	X	2128	-0-	-135	2076	1	52	9	N	47			142
06		2190	X	2189	-0-	-1	2139	1	50	9	N	45			187
07		2263	X	888	-0-	-1375	874	1	14	9	N	13	165	1	35
08		2263	X	1666	-0-	-597	1622	1	44	9	N	40			75
09		2190	N	1026	-0-	-1164	993	1	33	9	N	30			105

FRITSCH UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	102109	COMPL. DATE	06/28/1982	TOTAL DEPTH	12241	PERF.11820 - 11882			
04		570	N	483	-0-	-87	483	1			N	-0-			202
05		682	N	514	-0-	-168	514	1			N	-0-			202
06		510	N	266	-0-	-244	266	1			N	-0-			202
07		496	N	198	-0-	-298	198	1			N	-0-			202
08		527	N	284	-0-	-243	284	1			N	-0-			202
*09		271	N	271	-0-	-0-	271	1			N	-0-			202

KONETZKE, VICKI				WELL #:	1	RRCID ->	103618	COMPL. DATE	12/17/1982	TOTAL DEPTH	12190	PERF.12020 - 12114			
04		1993	X	1993	-0-	-0-	1961	2	32	9	N	29			239
05		2821	X	1323	-0-	-1498	1310	2	13	9	N	12			251
06		2730	X	1240	-0-	-1490	1209	2	31	9	N	28			279
07		2821	X	1330	-0-	-1491	1318	2	12	9	N	11	180	1	110
08		2046	X	1731	-0-	-315	1720	2	11	9	N	10			120
09		1980	X	1264	-0-	-716	1251	2	13	9	N	12			132

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			
04		768	N	768	-0-	-0-	768	2			N	-0-			56
05		837	N	489	-0-	-348	489	2			N	-0-			56
06		840	N	756	-0-	-84	756	2			N	-0-			56
07		820	N	820	-0-	-0-	820	2			N	-0-			56
08		809	N	809	-0-	-0-	809	2			N	-0-			56
09		750	N	702	-0-	-48	702	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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
PROGENIES OPERATING LLC		681161		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE		
LEHMANN-SCHKADE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167303		COMPL. DATE 06/09/1997		TOTAL DEPTH 12619 PERF.10111 - 10140		
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
09	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		
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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		7
TEINERT-KUNZE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169000		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 12819 PERF.10002 - 10026		
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
09	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		
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)		//CONT.//		34733 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FAYETTE			
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//		681161							
SAMELSON-KUNZE UNIT		WELL #:			RRCID -> 169334	COMPL. DATE 03/25/1998	TOTAL DEPTH 12742	PERF. 9945	- 9970		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11
PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2017											
BARRACUDA UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 169624	COMPL. DATE 01/15/1998	TOTAL DEPTH 10350	PERF.10068	- 10075		
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SENGELMANN-TEINERT UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 170208	COMPL. DATE 04/27/1998	TOTAL DEPTH 12097	PERF.11348	- 11494		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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-
09	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		
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	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17
BARRACUDA UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 224020	COMPL. DATE 10/07/2006	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 9992	- 10020		
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-
09	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		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

04		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION 008484															
WOOD "K" WELL #: 2 RRCID -> 123110 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 4830 - 4982															

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

WOOD "K" WELL #: 1A RRCID -> 143179 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8402 - 8432															

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

LEIBER WELL #: 2 RRCID -> 267297 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4772 - 5470															

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

AKG OPERATING COMPANY 009566															
CHAMPION WELL #: 1H RRCID -> 190197 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14827 - 16632															

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-
09		2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIED ENERGY OPERATING, LLC 014357															
THIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160814 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 18460 PERF.14559 - 14985															

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-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE							
APACHE CORPORATION				027200											
REVEILLE		WELL #:		1	RRCID -> 160430	COMPL. DATE	02/04/1991	TOTAL DEPTH	12129	PERF.	N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANTA FE "A"		WELL #:		2	RRCID -> 232220	COMPL. DATE	04/23/1983	TOTAL DEPTH	10495	PERF.	10057 - 10201				
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANTA FE "B" UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 234137	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10149	PERF.	10009 - 11422				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILAM HALL UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 292944	COMPL. DATE	07/06/2021	TOTAL DEPTH	11113	PERF.	11186 - 16299				
04	0		229211	-0-	229211	1283164	1763 1 205343 2	19936	19956	1	103 8	365			
							175 4 21930 9								
05	1507455 X		224291	-0-	-1283164	-0-	1833 1 200914 2	19097	19105	1		357			
							537 4 21007 9								
*06	330060 X		202567	-0-	-127493	-0-	1765 1 182925 2	16196	15865	1	8 8	688			
							61 4 17816 9								
07	341062 X		189294	-0-	-151768	-0-	1745 1 170998 2	15017	15313	1		392			
							32 4 16519 9								
08	341062 X		167525	-0-	-173537	-0-	4121 1 148787 2	13252	12824	1		820			
							40 4 14577 9								
09	330060 X		NO RPT	-0-	-330060	-0-						820			

STEPHEN UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID -> 293182	COMPL. DATE	07/09/2021	TOTAL DEPTH	10596	PERF.	11054 - 13207				
04	0		8963	-0-	8963	65914	1502 1 6781 2	557	564	1		296			
							67 4 613 9								
05	73233 X		7319	-0-	-65914	-0-	1319 1 5544 2	379	466	1		209			
							39 4 417 9								
06	8430 X		1649	-0-	-6781	-0-	336 1 1198 2	92	238	1		63			
							14 4 101 9								
07	8711 X		-0-	-0-	-8711	-0-			61	1		2			
08	8711 X		-0-	-0-	-8711	-0-			2	1		-0-			
09	8430 X		NO RPT	-0-	-8430	-0-						-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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
*04	0	116128	-0-	116128	624300	815 1	94947 2	N	18441 18603 1	338
						81 4	20285 9			
*05	723491 X	99191	-0-	-624300	-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			
09	222960 X	NO RPT	-0-	-222960	-0-			N	NO RPT	631

ARCTURUS OPERATING COMPANY		029390		RRCID -> 282417		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9742 - 9916		
MEANS		WELL #: 1H								
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BCL OPERATING, LLC		040199		RRCID -> 155680		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 16150 PERF.13271 - 16150		
MANCUSO UNIT #2		WELL #: 2								
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-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BAKER, BRENT OIL & GAS, INC.		044425		RRCID -> 153613		COMPL. DATE 01/21/1995		TOTAL DEPTH 14642 PERF.12520 - 14642		
ARMSTRONG		WELL #: 1H								
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	26
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-	26
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-	26
09	360 N	269	-0-	-91	-0-	269 2		N	-0-	26

BASS PETROLEUM, INC		054836		RRCID -> 146080		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 9403 PERF. 8631 - 8840		
CHMELAR, EUGENE -A-		WELL #: 1								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
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	
09	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									
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	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	1064	1	5774	3	N	-0-					-0-	
09	5970 X	NO RPT	-0-	-5970	-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									
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	
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					121	

NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308															
SEEKER		WELL #: 1H		RRCID -> 156982		COMPL. DATE 08/11/1997		TOTAL DEPTH 18395 PERF.13421 - 18395									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-	
09	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									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

OLIPDP II, LLC		100467															
BECKY		WELL #: 01		RRCID -> 226539		COMPL. DATE 07/20/1983		TOTAL DEPTH 10908 PERF.10873 - 10908									
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE							
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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						
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
*09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-						129

LEWIS-HOYT UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 140462	COMPL. DATE 12/06/1991	TOTAL DEPTH 13200	PERF. 9668	- 13200						
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
09	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						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						38

BERRY				WELL #: 1	RRCID -> 148621	COMPL. DATE 02/20/1994	TOTAL DEPTH 13941	PERF. 10225	- 13941						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

MACHANN WEST UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 153759	COMPL. DATE 01/01/1995	TOTAL DEPTH 12250	PERF. 7835	- 9777						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

GIDDINGS (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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYAN, W.H. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 177624		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8326 - 8986								
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
09	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								
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	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	113	-0-	113	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	8	-0-	8	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*09	171 X	3	-0-	-168	-0-	3	2			N	-0-					-0-

SCAMARDO, PETE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209045		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7638 - 10398								
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
09	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								
04	90 N	8	-0-	-82	-0-	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-	-8	-0-					N	-0-					67
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

SCHMIEDER		WELL #: 1H		RRCID -> 273117		COMPL. DATE 12/17/2012		TOTAL DEPTH 13638 PERF.14358 - 19186								
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-
09	1800 N	1277	-0-	-523	-0-	1277	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
ESCHBERGER WELL #: 1H RRCID -> 275809 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 13787 PERF.14481 - 19380																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		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-
09		8880 X	6072	-0-	-2808	-0-	6072	2			N	-0-					-0-

RYAN-HOVARAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279576 COMPL. DATE 09/11/1982 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 8304 - 8898																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		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																	
04		18150 X	17062	-0-	-1088	-0-	15353	2	1709	9	N	1554	1841	1			96
05		18755 X	10450	-0-	-8305	-0-	9398	2	1052	9	N	956	922	1			130
*06		21660 X	14915	-0-	-6745	-0-	12821	2	587	4	N	1370	1299	1			201
							1507	9									
07		22382 X	10467	-0-	-11915	-0-	8441	2	559	4	N	1334	1050	1			485
							1467	9									
08		22382 X	10478	-0-	-11904	-0-	8779	2	475	4	N	1113	1488	1	1	8	109
							1224	9									
09		17070 X	8784	-0-	-8286	-0-	7693	2	1091	9	N	992	922	1	1	8	178

BROLLIER AC WELL #: 1H RRCID -> 285526 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12776 - 18461																	
04		74203 X	74203	-0-	-0-	-0-	2814	1	70519	2	N	627	740	1			95
							180	4	690	9							
05		72819 X	69567	-0-	-3252	-0-	2841	1	65746	2	N	707	542	1			260
							202	4	778	9							
06		70470 X	66199	-0-	-4271	-0-	2768	1	62568	2	N	621	704	1			177
							180	4	683	9							
07		72819 X	67699	-0-	-5120	-0-	2964	1	64129	2	N	437	364	1			250
							125	4	481	9							
08		72819 X	65115	-0-	-7704	-0-	2842	1	61696	2	N	440	537	1			153
							93	4	484	9							
09		70470 X	59145	-0-	-11325	-0-	2731	1	55850	2	N	431	369	1			215
							90	4	474	9							

LEIA WELL #: 1H RRCID -> 285551 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 11793 PERF.11899 - 13747																	
04		1020 N	431	-0-	-589	-0-	418	2	13	9	N	12					132
05		310 N	22	-0-	-288	-0-	22	2			N	-0-					132
06		330 N	318	-0-	-12	-0-	314	2	4	9	N	4					136
07		434 N	252	-0-	-182	-0-	252	2			N	-0-					136
08		830 N	830	-0-	-0-	-0-	807	2	23	9	N	21					157
09		330 N	250	-0-	-80	-0-	250	2			N	-0-					157

BENNETT B WELL #: 6H RRCID -> 285729 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 9479 PERF. N/A																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
SANTA MIA WELL #: 1H RRCID -> 287612 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13530 - 21560														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	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
09	57210 X	49428	-0-	-7782	-0-	49417	2	4	4	N	6			110

DOUBLE E WELL #: 1H RRCID -> 287711 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 12823 PERF.13636 - 21490														
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
09	44220 X	29913	-0-	-14307	-0-	29875	2	14	4	N	22			161

SEILHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 287862 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13469 - 20405														
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
09	125220 X	107236	-0-	-17984	-0-	106921	2	83	4	N	211	176	1	200

SHEPHERD WELL #: 1H RRCID -> 288133 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13713 - 20097														
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
09	26490 X	24255	-0-	-2235	-0-	23919	2	98	4	N	216	177	1	246

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
MORGAN WELL #: 1H RRCID -> 288227 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 12544 PERF.13225 - 18208													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M			AMT CODE	BALANCE
04		44520 X	41610	-0-	-2910	-0-	1594	1 39947	2	N	50		88
							14	4 55	9				
05		46655 X	41607	-0-	-5048	-0-	1718	1 39777	2	N	81		169
							23	4 89	9				
06		45150 X	40099	-0-	-5051	-0-	1696	1 38352	2	N	36	173 1	32
							11	4 40	9				
07		46655 X	38709	-0-	-7946	-0-	1708	1 36962	2	N	30		62
							6	4 33	9				
08		44733 X	40137	-0-	-4596	-0-	1765	1 38328	2	N	34		96
							7	4 37	9				
09		41610 X	36642	-0-	-4968	-0-	1706	1 34900	2	N	27		123
							6	4 30	9				
RAGER WELL #: 1H RRCID -> 288282 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 11853 PERF.13148 - 19377													
04		27266 X	27266	-0-	-0-	-0-	1226	1 22603	2	N	2488	2193 1	342
							700	4 2737	9				
05		28107 X	28107	-0-	-0-	-0-	1291	1 23800	2	N	2051	2338 1	55
							760	4 2256	9				
06		27992 X	27992	-0-	-0-	-0-	1366	1 23992	2	N	1894	1631 1	318
							551	4 2083	9				
07		35700 X	35700	-0-	-0-	-0-	1594	1 31125	2	N	2143	2181 1	280
							624	4 2357	9				
08		32682 X	32682	-0-	-0-	-0-	1546	1 28286	2	N	2050	2108 1	222
							595	4 2255	9				
09		27990 X	24285	-0-	-3705	-0-	1315	1 20925	2	N	1471	1544 1	149
							427	4 1618	9				
JRG C WELL #: 1H RRCID -> 288359 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11511 - 17504													
04		10980 X	8954	-0-	-2026	-0-	982	1 7619	2	N	312	185 1	254
							10	4 343	9				
05		11284 X	8722	-0-	-2562	-0-	1034	1 7369	2	N	282	363 1	170
							9	4 310	9				
06		10050 X	8860	-0-	-1190	-0-	1015	1 7507	2	N	298	357 1	110
							10	4 328	9				
07		10385 X	8687	-0-	-1698	-0-	1048	1 7296	2	N	298	177 1	230
							15	4 328	9				
08		9455 X	8224	-0-	-1231	-0-	1023	1 6872	2	N	285	349 1	158
							15	4 314	9				
09		8940 X	6212	-0-	-2728	-0-	767	1 5223	2	N	196	179 1	173
							6	4 216	9				
NIXON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 288368 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12760 - 18764													
04		30690 X	30432	-0-	-258	-0-	1464	1 26985	2	N	1337	1341 1	234
							512	4 1471	9				
05		31713 X	29504	-0-	-2209	-0-	1423	1 26226	2	N	1250	1298 1	186
							480	4 1375	9				
06		30990 X	27528	-0-	-3462	-0-	1393	1 24470	2	N	1190	1092 1	284
							356	4 1309	9				
07		32023 X	27360	-0-	-4663	-0-	1249	1 24380	2	N	1241	1281 1	244
							366	4 1365	9				
08		32023 X	26492	-0-	-5531	-0-	1285	1 23502	2	N	1222	1339 1	127
							361	4 1344	9				
09		30420 X	24323	-0-	-6097	-0-	1346	1 21410	2	N	1122	1032 1	217
							333	4 1234	9				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
LILLIE HOHLT WELL #: 1H RRCID -> 288418 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12386 PERF.13419 - 18236														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	35036 X	35036	-0-	-0-	-0-	34647	2	117	4	N	247	350	1	26
						272	9							
05	36177 X	26704	-0-	-9473	-0-	26383	2	97	4	N	204	162	1	68
						224	9							
06	35010 X	25508	-0-	-9502	-0-	25184	2	98	4	N	205	178	1	95
						226	9							
07	36208 X	21641	-0-	-14567	-0-	21273	2	111	4	N	234	180	1	149
						257	9							
08	36208 X	20721	-0-	-15487	-0-	20346	2	115	4	N	236	348	1	37
						260	9							
09	35040 X	15095	-0-	-19945	-0-	14840	2	77	4	N	162	172	1	27
						178	9							
BAGGETT WELL #: 1H RRCID -> 288419 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12870 - 18566														
04	61440 X	54186	-0-	-7254	-0-	50802	2	993	4	N	2174	2427	1	141
						2391	9							
05	63488 X	54806	-0-	-8682	-0-	51653	2	927	4	N	2024	1996	1	169
						2226	9							
06	61440 X	52446	-0-	-8994	-0-	49314	2	922	4	N	2009	1877	1	301
						2210	9							
07	55986 X	55837	-0-	-149	-0-	52813	2	892	4	N	1938	2015	1	224
						2132	9							
08	55986 X	53954	-0-	-2032	-0-	50945	2	886	4	N	1930	2017	1	137
						2123	9							
09	54180 X	50301	-0-	-3879	-0-	47422	2	845	4	N	1849	1818	1	168
						2034	9							
MADELINE WELL #: 1H RRCID -> 288420 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12725 - 18187														
04	47790 X	41745	-0-	-6045	-0-	40452	2	390	4	N	821	887	1	186
						903	9							
05	49383 X	37536	-0-	-11847	-0-	36311	2	370	4	N	777	732	1	231
						855	9							
06	45330 X	43183	-0-	-2147	-0-	41847	2	405	4	N	846	916	1	161
						931	9							
07	43152 X	38683	-0-	-4469	-0-	37511	2	356	4	N	742	709	1	194
						816	9							
08	43152 X	41435	-0-	-1717	-0-	40180	2	380	4	N	795	900	1	89
						875	9							
09	43170 X	37992	-0-	-5178	-0-	36812	2	356	4	N	749	742	1	96
						824	9							
THORPE WELL #: 1H RRCID -> 288421 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 12531 PERF.13695 - 18646														
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					
09	49650 X	36712	-0-	-12938	-0-	1128	1	35353	2	N	148	168	1	137
						68	4	163	9					

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 MOLLY WELL #: 1H RRCID -> 288427 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13639 PERF.13485 - 20857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	57210 X	42965	-0-	-14245	-0-	42913	2	19	4	N	30				119
05	49445 X	39566	-0-	-9879	-0-	33	9			N	-0-				119
06	47160 X	37546	-0-	-9614	-0-	39566	2	1	9	N	1				120
07	46500 X	29289	-0-	-17211	-0-	37545	2	3	4	N	8				128
08	44392 X	23726	-0-	-20666	-0-	29277	2	5	4	N	12				140
09	42960 X	25141	-0-	-17819	-0-	9	9			N	-0-				140

FINCHER WELL #: 1H RRCID -> 288519 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12496 - 19539

04	20340 X	17930	-0-	-2410	-0-	15213	2	751	4	N	1787	1829	1		131
05	21018 X	17963	-0-	-3055	-0-	1966	9	722	4	N	1708	1629	1		210
06	20340 X	16527	-0-	-3813	-0-	15362	2	661	4	N	1556	1473	1		293
07	18538 X	16222	-0-	-2316	-0-	1879	9	683	4	N	1599	1809	1		83
08	18538 X	15445	-0-	-3093	-0-	14154	2	674	4	N	1594	1481	1		196
09	17940 X	13833	-0-	-4107	-0-	1712	9	597	4	N	1412	1487	1		121

DRAEGER WELL #: 1H RRCID -> 288549 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13797 - 20226

04	43620 X	36091	-0-	-7529	-0-	1207	1	34872	2	N	8				221
05	45074 X	32532	-0-	-12542	-0-	3	4	9	9	N	103	175	1		149
06	41880 X	27500	-0-	-14380	-0-	1111	1	31276	2	N	8				157
07	43276 X	30205	-0-	-13071	-0-	32	4	113	9	N	2				159
08	41243 X	41243	-0-	-0-	-0-	1014	1	26475	2	N	6				165
*09	54234 X	54234	-0-	-0-	-0-	2	4	9	9	N	5				170

BRODNAX WELL #: 1H RRCID -> 288653 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13277 - 18868

04	44400 X	37007	-0-	-7393	-0-	1417	1	35506	2	N	62	368	1		100
05	45880 X	36732	-0-	-9148	-0-	16	4	68	9	N	155	172	1		83
06	44400 X	34925	-0-	-9475	-0-	1513	1	35010	2	N	64				147
07	43586 X	33420	-0-	-10166	-0-	38	4	171	9	N	177	182	1		142
08	40517 X	35061	-0-	-5456	-0-	1476	1	33363	2	N	228	177	1		193
09	37020 X	31925	-0-	-5095	-0-	16	4	70	9	N	176	178	1		191

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
BENNETT B		WELL #: 7H		RRCID -> 288937		COMPL. DATE 07/13/2017		TOTAL DEPTH 9571 PERF.10027 - 14488				
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
04	8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	1015	1 6525	2 N	505	534	1	187
05	7781 X	7672	-0-	-109	-0-	26	4 556	9 N	448	537	1	98
06	7920 X	6899	-0-	-1021	-0-	921	1 6243	2 N	410	174	1	334
07	8401 X	7539	-0-	-862	-0-	15	4 493	9 N	414	531	1	217
08	8401 X	6902	-0-	-1499	-0-	1022	1 5412	2 N	343	353	1	206
09	8130 X	7358	-0-	-772	-0-	14	4 451	9 N	419	363	1	262
						1147	1 5922	2 N				
						15	4 455	9 N				
						843	1 5676	2 N			1 8	
						6	4 377	9 N				
						890	1 5999	2 N				
						8	4 461	9 N				

HARMON SCHOOL		WELL #: 1H		RRCID -> 289474		COMPL. DATE 07/12/2019		TOTAL DEPTH 12388 PERF.12918 - 18852				
04	23610 X	20122	-0-	-3488	-0-	960	1 17703	2 N	990	969	1	280
05	24397 X	18868	-0-	-5529	-0-	370	4 1089	9 N	928	1075	1	133
06	23610 X	17957	-0-	-5653	-0-	900	1 16596	2 N	872	925	1	80
07	23560 X	19333	-0-	-4227	-0-	351	4 1021	9 N	943	736	1	287
08	21855 X	19295	-0-	-2560	-0-	901	1 15839	2 N	805	969	1	123
09	20130 X	17923	-0-	-2207	-0-	258	4 959	9 N	740	800	1	63
						878	1 17140	2 N				
						278	4 1037	9 N				
						941	1 17226	2 N				
						242	4 886	9 N				
						999	1 15888	2 N				
						222	4 814	9 N				

GOLD NORTH UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 290671		COMPL. DATE 01/13/1983		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7965 - 8589				
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61

CHISOS, LTD. APPELT "E"		WELL #: 149421		RRCID -> 145012		COMPL. DATE 02/08/1993		TOTAL DEPTH 14398 PERF.11273 - 14398				
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. JERICHO-VILAS		WELL #: 186835		RRCID -> 148008		COMPL. DATE 09/25/1993		TOTAL DEPTH 15015 PERF.12205 - 15015				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835												
HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169856 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11723 - 13489												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
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
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT		79

GILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169959 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 18718 PERF.13000 - 16800												
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40

SCHAWA-WOLFF WELL #: 1H RRCID -> 265263 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12226 - 15313												
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-
09	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-				N	NO RPT		-0-

CREATIVE OIL & GAS OPERATING,LLC 187005												
KIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 108670 COMPL. DATE 10/19/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8245 - 8400												
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-		111
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	317	2	2 9	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	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-		113
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		113

JACKSON, HELEN WELL #: 1H RRCID -> 158635 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 13570 PERF.10858 - 13570												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688												
LUCILLE MILLER WELL #: 1 RRCID -> 094025 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 11391 PERF. N/A												
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
09	1080 N	1012	-0-	-68	-0-	997	2	15 9	N	14		222

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688
 PIETSCH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 139798 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 12701 PERF. 9445 - 12701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			182

ANDREW JACOB UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 185558 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 10979 - 12844

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	193	1	180
*09	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2778	2	40	9	N	36			216

ATHENA WELL #: 1 RRCID -> 218383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 7342 - 10535

04	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	1374	2	740	9	N	673	738	1	552
05	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1205	2	543	9	N	494	559	1	487
06	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	959	2	523	9	N	475	369	1	592
07	1643 N	1579	-0-	-64	-0-	1007	2	572	9	N	520	378	1	734
08	1643 N	1540	-0-	-103	-0-	1026	2	514	9	N	467	548	1	653
09	1470 N	1357	-0-	-113	-0-	1058	2	299	9	N	272	371	1	554

PIETSCH-ZINGELMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284224 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 10061 - 12405

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
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			36

PIETSCH-ZINGELMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284609 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9600 - 9650

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	18	9	N	16			24
*09	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			24

DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171 MASON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098413 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9660 - 9828

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

 GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171
 COOK, WALTER W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7858 - 8054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	1140 N	817	-0-	-323	-0-	810	3	7	9	N	6	182	1	47

 GRAHAM-MYNAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7773 - 7954

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

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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140

 WHITEHEAD, JOINER WELL #: 1 RRCID -> 117585 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11200 - 11410

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95

 SANTA FE DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 122101 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11176 - 11374

04	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
09	0	237	-0-	237	237	237	2			N	-0-			119

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE										
EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC 238737										
WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154803 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 16304 PERF.11416 - 16304										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					104
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					104
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					104
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					104
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					104
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					104
HICKS WELL #: 1H RRCID -> 166279 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14230 PERF.10349 - 14230										
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					124
05	2 N		2	-0-	-0-	2	3			124
06	1 N		1	-0-	-0-	1	3			124
07	4 N		4	-0-	-0-	4	3			124
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					124
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					124
FLAGTAIL WELL #: 1H RRCID -> 167708 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 15502 PERF.13160 - 15502										
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
THOMAS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 173280 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14607 - 18801										
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1 8	45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					45
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					45
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					45
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					45
PLUGGED AND ABANDONED 10/04/2022										
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 198808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9354 - 9506										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					190
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					190
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					190
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					190
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					190
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					190
BIG CREEK PARK WELL #: 1H RRCID -> 200964 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10026 - 14163										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE						
EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC		//CONT.//		238737												
RIPTOE, ETHEL		WELL #:		1H	RRCID ->	203434	COMPL. DATE	06/08/2004	TOTAL DEPTH	12041	PERF.12940	- 15600				
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	EOM BALANCE
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
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40

POWELL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289513	COMPL. DATE	11/11/2019	TOTAL DEPTH	13184	PERF.13630	- 19730				
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
09		0	10553	-0-	10553	10553	10553	3			N	-0-				28

EOG RESOURCES, INC.		WELL #:		1H	RRCID ->	253162	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL DEPTH	14752	PERF.14813	- 20332				
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-
09		68940 X	55459	-0-	-13481	-0-	3420	1	52039	2	N	-0-				-0-

GALLOWAY ENERGY CO.		WELL #:		1	RRCID ->	293303	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17200	PERF.12641	- 17200				
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
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				124

GARRISON LTD.		WELL #:		2H	RRCID ->	295861	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15558	PERF.12137	- 15558				
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162

GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		WELL #:		1H	RRCID ->	301273	COMPL. DATE	06/24/1993	TOTAL DEPTH	15234	PERF.11466	- 15234				
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
09		0	343	-0-	343	343	331	2	12	9	N	11				120

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 281747 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12556 - 17660															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		25944 X	25944	-0-	-0-	-0-	750	1	24866	2	N	298	367	1	2 8 147
							328	9							
05		26474 X	22830	-0-	-3644	-0-	754	1	21786	2	N	264	364	1	2 8 45
							290	9							
06		25470 X	21139	-0-	-4331	-0-	742	1	20122	2	N	250	186	1	1 8 108
							275	9							
07		26815 X	22924	-0-	-3891	-0-	767	1	21805	2	N	320	191	1	2 8 235
							352	9							
08		26815 X	23084	-0-	-3731	-0-	775	1	22000	2	N	281	373	1	1 8 142
							309	9							
09		0	18469	-0-	18469	18469	555	1	17676	2	N	216	188	1	6 8 164
							238	9							

WINKELMANN WELL #: 1H RRCID -> 283934 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14251 - 22328															
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-
09		0	67266	-0-	67266	67266	67243	2	23	9	N	21	21	8	-0-

SCHLABACH WELL #: 1H RRCID -> 284342 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 13019 PERF.13583 - 19678															
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	11 8 96
06		33368 X	33368	-0-	-0-	-0-	32987	2	381	9	N	346	190	1	8 8 244
07		29161 X	29161	-0-	-0-	-0-	28762	2	399	9	N	363	376	1	4 8 227
08		36642 X	25922	-0-	-10720	-0-	25552	2	370	9	N	336	370	1	4 8 189
09		0	25012	-0-	25012	25012	24637	2	375	9	N	341	378	1	4 8 148

LEHRMANN WELL #: 1H RRCID -> 284650 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 13882 PERF.14753 - 19517															
04		45360 X	38270	-0-	-7090	-0-	964	1	37304	2	N	2	2	8	-0-
							2	9							
05		46376 X	37569	-0-	-8807	-0-	930	1	36635	2	N	4	4	8	-0-
							4	9							
06		43380 X	35338	-0-	-8042	-0-	964	1	34371	2	N	3	3	8	-0-
							3	9							
07		43090 X	35747	-0-	-7343	-0-	994	1	34750	2	N	3	3	8	-0-
							3	9							
08		40238 X	35164	-0-	-5074	-0-	930	1	34231	2	N	3	3	8	-0-
							3	9							
09		0	28403	-0-	28403	28403	810	1	27584	2	N	8	8	8	-0-
							9	9							

KEILERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284688 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 13212 PERF.14220 - 20160															
04		23970 X	5058	-0-	-18912	-0-	206	1	4721	2	N	119	189	1	2 8 282
							131	9							
05		27311 X	15328	-0-	-11983	-0-	623	1	14159	2	N	496	530	1	11 8 237
							546	9							
06		27600 X	25487	-0-	-2113	-0-	1075	1	23805	2	N	552	569	1	20 8 200
							607	9							
07		29304 X	29304	-0-	-0-	-0-	1118	1	27607	2	N	526	566	1	8 8 152
							579	9							
08		29490 X	29490	-0-	-0-	-0-	1145	1	27803	2	N	493	379	1	5 8 261
							542	9							
09		0	28422	-0-	28422	28422	1106	1	26817	2	N	454	555	1	3 8 157
							499	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
KIRBY-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285242 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13486 - 19021														
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
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
09	0	4121	-0-	4121	4121	246	1	3871	2	N	4	4	8	104
GARY-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285272 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13460 - 19180														
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
09	0	6508	-0-	6508	6508	389	1	6112	2	N	6	1	8	210
MILTON-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285943 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13413 - 18486														
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
09	0	6450	-0-	6450	6450	385	1	6056	2	N	8			92
PRENZLER WELL #: 1H RRCID -> 286250 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13512 - 19632														
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-
09	0	42701	-0-	42701	42701	1159	1	41532	2	Y	9	9	8	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		//CONT.//		301273									
MALKEY		WELL #:		1H	RRCID ->	286251	COMPL. DATE	01/02/2019	TOTAL DEPTH	13619	PERF.13795	- 19462	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
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-
09	0	36722	-0-	36722	36722	997	1	35717	2	Y	7	7 8	-0-

KORTHAUER		WELL #:		1H	RRCID ->	286252	COMPL. DATE	01/02/2019	TOTAL DEPTH	12832	PERF.13426	- 19397	
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
09	0	41162	-0-	41162	41162	1117	1	40032	2	Y	12	7 8	89

LAMAR		WELL #:		1H	RRCID ->	286465	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	13142	PERF.12977	- 19058		
04	30600 X	28841	-0-	-1759	-0-	28745	2	96 9	Y	87	232 1	5 8	133	
05	31620 X	27128	-0-	-4492	-0-	27053	2	75 9	Y	68	44 1	3 8	154	
06	30995 X	30995	-0-	-0-	-0-	17	1	30880	2	Y	89	5 8	238	
07	30078 X	30078	-0-	-0-	-0-	98	1	30000	2	Y	64	234 1	4 8	64
08	30283 X	30283	-0-	-0-	-0-	30198	2	85 9	Y	77	48 1	4 8	89	
09	0	27925	-0-	27925	27925	27836	2	89 9	Y	81	49 1	8 8	113	

BOEKER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286491	COMPL. DATE	01/28/2019	TOTAL DEPTH	12430	PERF.12137	- 17882		
04	71640 X	63398	-0-	-8242	-0-	2175	1	58997	2	Y	2024	1972 1	5 8	578
05	74028 X	67583	-0-	-6445	-0-	2345	1	62943	2	Y	2086	2350 1	4 8	310
06	71640 X	65440	-0-	-6200	-0-	2405	1	60862	2	Y	1975	1756 1	2 8	527
07	70401 X	63269	-0-	-7132	-0-	2531	1	58468	2	Y	2064	1977 1	4 8	610
08	70401 X	51522	-0-	-18879	-0-	2234	1	47571	2	Y	1561	1843 1	5 8	323
09	0	57687	-0-	57687	57687	2062	1	53412	2	Y	2012	2221 1	6 8	108

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 287869 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 12807 PERF.12357 - 19078														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	57750 X	56457	-0-	-1293	-0-	1922	1	53856	2	Y	617	655	1	2 8 246
05	59675 X	58231	-0-	-1444	-0-	1956	1	55638	2	Y	579	649	1	2 8 174
06	57750 X	54150	-0-	-3600	-0-	1926	1	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-	1596	1	35849	2	Y	432	468	1	1 8 184
09	0	716	-0-	716	716	150	1	560	2	Y	5	48	1	2 8 139

JASPER WELL #: 2H RRCID -> 288434 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11815 - 13787														
04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	341	1	439	2	N	35	76	1	1 8 22
05	217 N	42	-0-	-175	-0-	39	1	4	2	N	31	22	1	31
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	351	1	355	2	N	40	56	1	1 8 14
07	837 N	166	-0-	-671	-0-	59	1	50	2	N	52	21	1	45
08	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	734	1	571	2	N	84	87	1	1 8 41
09	0	931	-0-	931	931	451	1	339	2	N	128	130	1	2 8 37

WOLFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288637 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13414 - 19235														
04	28320 X	10118	-0-	-18202	-0-	232	1	9525	2	Y	328	206	1	9 8 470
05	37644 X	37644	-0-	-0-	-0-	361	1	36022	2	Y	865	968	1	6 8 361
06	27360 X	25413	-0-	-1947	-0-	593	1	24072	2	Y	680	762	1	9 8 270
07	28272 X	25004	-0-	-3268	-0-	603	1	23673	2	Y	662	453	1	6 8 473
08	37634 X	23586	-0-	-14048	-0-	595	1	22256	2	Y	668	829	1	5 8 307
09	0	22814	-0-	22814	22814	611	1	21506	2	Y	634	714	1	3 8 224

BANKS RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288648 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 13887 PERF.13980 - 20359														
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
09	0	23157	-0-	23157	23157	21158	2	1999	9	N	1817	1845	1	1 8 155

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
FRANNIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289169 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13083 - 19611														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	42000 X	28850	-0-	-13150	-0-	659	1	27574	2	Y	561	761	1	33 8 423
						617	9							
05	43859 X	43859	-0-	-0-	-0-	747	1	42171	2	Y	855	1026	1	4 8 248
						941	9							
06	42000 X	38785	-0-	-3215	-0-	799	1	37104	2	Y	802	572	1	5 8 473
						882	9							
07	43400 X	40906	-0-	-2494	-0-	852	1	39079	2	Y	886	1034	1	5 8 320
						975	9							
08	43400 X	39616	-0-	-3784	-0-	858	1	37870	2	Y	807	857	1	4 8 266
						888	9							
09	0	34091	-0-	34091	34091	814	1	32481	2	Y	724	801	1	2 8 187
						796	9							

HIELSCHER WELL #: 1H RRCID -> 289212 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12768 - 20190														
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							
09	0	20817	-0-	20817	20817	258	1	19767	2	N	720	1076	1	6 8 42
						792	9							

HIELSCHER WELL #: 2H RRCID -> 290245 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 9442 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAUER-KOENIG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290860 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13516 - 18591														
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							
09	0	33647	-0-	33647	33647	1701	1	31304	2	Y	584	529	1	1 8 331
						642	9							

BOWIE WELL #: 1H RRCID -> 290865 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14379 - 22651														
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-
09	0	207838	-0-	207838	207838	207813	2	25	9	Y	23	23	8	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
IKESTER WELL #: 1H RRCID -> 290867 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14417 - 20343															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE	
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-	
09		0	130791	-0-	130791	130791	130774	2	17 9	Y	15	15 8		-0-	

MAASS WELL #: 1H RRCID -> 291422 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 14437 PERF.14437 - 22344															
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-	
09		0	85769	-0-	85769	85769	85754	2	15 9	N	14	14 8		-0-	

DAHMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291534 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 13489 PERF.12961 - 20467															
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-	
09		0	174018	-0-	174018	174018	173996	2	22 9	N	20	20 8		-0-	

MILLSAP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292002 COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13577 - 21078															
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							
09		0	135158	-0-	135158	135158	523	1	133122	2	Y	1375	1361 1		334
							1513	9							

WILLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292092 COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 12922 PERF.13831 - 22381															
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							
09		0	130567	-0-	130567	130567	496	1	127952	2	Y	1926	1744 1	9 8	412
							2119	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
SCHULTZ WELL #: 1H RRCID -> 292105 COMPL. DATE 10/16/2021 TOTAL DEPTH 14085 PERF.13750 - 24461															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		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-
09		0	221388	-0-	221388	221388	221358	2	30	9	N	27	27	8	-0-

WALLA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292347 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 13378 PERF.14112 - 20701															
04		215400 X	95982	-0-	-119418	-0-	890	1	85324	2	Y	8096	7966	1	589
							862	4	8906	9					
05		0 W	85254	-0-	85254	85254	926	1	75212	2	Y	7469	7737	1	316
							900	4	8216	9					
06		215400 X	73787	-0-	-141613	-0-	877	1	65455	2	Y	6284	6203	1	392
							543	4	6912	9					
*07		141050 X	67487	-0-	-73563	-0-	1140	1	58269	2	Y	5809	5958	1	239
							1688	4	6390	9					
*08		112313 X	62452	-0-	-49861	-0-	2264	1	53955	2	Y	5324	5236	1	324
							377	4	5856	9					
09		0	57561	-0-	57561	57561	2331	1	49474	2	Y	4951	4839	1	433
							310	4	5446	9					

ELLINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292353 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14060 - 21736															
04		189180 X	102716	-0-	-86464	-0-	972	1	93422	2	Y	6686	6444	1	668
							967	4	7355	9					
05		195486 X	93278	-0-	-102208	-0-	1035	1	84437	2	Y	6153	6485	1	326
							1038	4	6768	9					
06		189180 X	82394	-0-	-106786	-0-	992	1	74743	2	Y	5475	5279	1	506
							636	4	6023	9					
*07		147684 X	77990	-0-	-69694	-0-	1313	1	68911	2	Y	5239	5280	1	457
							2003	4	5763	9					
*08		115692 X	72121	-0-	-43571	-0-	2686	1	63631	2	Y	4863	5106	1	208
							455	4	5349	9					
09		0	66081	-0-	66081	66081	2741	1	58023	2	Y	4497	4473	1	230
							370	4	4947	9					

WAULS LEGION WELL #: 1H RRCID -> 292590 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 14388 PERF.13651 - 21481															
04		DELO 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-
09		444120 X	NO RPT	-0-	-444120	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTH GAY HILL FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292831 COMPL. DATE 03/13/2022 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14360 - 21996															
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-
09		0	156135	-0-	156135	156135	156115	2	20	9	N	18	18	8	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273													
GAY HILL FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292832 COMPL. DATE 03/13/2022 TOTAL DEPTH 12840 PERF.14007 - 21296													
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
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-
09		0	170178	-0-	170178	170178	170149 2	29 9	N	26	26 8		-0-

GUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293243 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13545 - 19996													
04		0	1931	-0-	1931	1931	2 1	1829 2	Y	91	63 8		28
							100 9						
05		0	175114	-0-	175114	177045	819 1	164766 2	Y	8663	7954 1	141 8	596
							9529 9						
06		0	217415	-0-	217415	394460	811 1	206761 2	Y	8948	8733 1	57 8	754
							9843 9						
*07		591343 X	196883	-0-	-394460	-0-	938 1	187559 2	Y	7624	7391 1	6 8	981
							8386 9						
*08		172503 X	172503	-0-	-0-	-0-	974 1	164175 2	Y	6685	6916 1	1 8	749
							7354 9						
09		0	143942	-0-	143942	143942	922 1	136796 2	Y	5658	6187 1		220
							6224 9						

ACACIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293381 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13250 - 19665													
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14900 X	NO RPT	-0-	-14900	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		230950 X	NO RPT	-0-	-230950	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		230950 X	NO RPT	-0-	-230950	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		223500 X	NO RPT	-0-	-223500	-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													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		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													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		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													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287														
JEANNA WELL #: 1 RRCID -> 111470 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10458 - 11102														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM		
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	BALANCE		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

CAT WELL #: 1 RRCID -> 128710 COMPL. DATE 05/03/1985 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11836 - 12084														
04	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														
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		
09	0	32	-0-	32	32	32	2			N	-0-	20		

MENN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148521 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 15678 PERF.11287 - 15678														
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-	45		
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	465	2	147	9	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-	28		
08	155 N	44	-0-	-111	-0-	44	2			N	-0-	28		
09	0	40	-0-	40	40	40	2			N	-0-	28		

SAPPHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 150849 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 15289 PERF.11000 - 15289														
04	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1357	2	47	9	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
09	0	992	-0-	992	992	979	2	13	9	N	12	24	1	137

GARNET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154386 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15651 PERF.10965 - 15651														
04	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1930	2	50	9	N	45	176	1	44
05	1922 N	1312	-0-	-610	-0-	1306	2			N	5		1	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	440	3420	2	120	9	N	109	173	1	18
09	0	2458	-0-	2458	2898	2384	2	74	9	N	67	1	8	84

KOLBE WELL #: 10L RRCID -> 154796 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11306 - 15030														
04	630 N	564	-0-	-66	-0-	502	2	62	9	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
09	0	594	-0-	594	594	537	2	57	9	N	52			152

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE							
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287																				
LCRA/COA UNIT 6													WELL #: 6H RRCID -> 157280		COMPL. DATE 10/17/2014		TOTAL DEPTH 12649		PERF.11924 - 17033	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
04	1350 N	1244	-0-	-106	-0-	1198	2	46	9	N	42		162							
05	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1863	2	75	9	N	68	177 1	53							
06	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1547	2	68	9	N	62		115							
07	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1572	2	57	9	N	52		167							
08	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2182	2	90	9	N	82	179 1	70							
09	0	1627	-0-	1627	1627	1577	2	50	9	N	45		115							

LCRA/COA UNIT 4													WELL #: 40L RRCID -> 157282		COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11908 - 16753	
04	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	5768	2	250	9	N	227	348 1	45							
05	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	6220	2	250	9	N	227	179 1	92							
06	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	5496	2	263	9	N	239	175 1	155							
07	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	5227	2	207	9	N	188	184 1	159							
08	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	5695	2	241	9	N	219	168 1	210							
09	0	5392	-0-	5392	5392	5139	2	253	9	N	230	362 1	78							

HELWEG UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 157681		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL DEPTH 19954		PERF.12502 - 19954	
04	1290 N	773	-0-	-517	-0-	762	2	11	9	N	10	1 8	154							
05	1054 N	110	-0-	-944	-0-	106	2	4	9	N	4	1 8	157							
06	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	1925	2	83	9	N	75	178 1	48							
07	3100 N	3360	-0-	260	260	3252	2	108	9	N	98	1 8	145							
08	2052 N	1792	-0-	-260	-0-	1722	2	70	9	N	64	174 1	35							
09	0	1593	-0-	1593	1593	1540	2	53	9	N	48		83							

JASPER UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 158071		COMPL. DATE 03/01/1996		TOTAL DEPTH 15101		PERF.10987 - 15101	
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							
09	0	415	-0-	415	415	415	2			N	-0-		30							

LIEBSCHER UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 158681		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 14830		PERF.11791 - 14830	
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							
09	0	62	-0-	62	62	62	2			N	-0-		67							

STRANGE UNIT													WELL #: 10L RRCID -> 161535		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 17422		PERF.12345 - 17422	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
GOLDSTON OIL CORPORATION				313990								
ALTHAUS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 150501		COMPL. DATE 06/09/1994		TOTAL DEPTH 15553 PERF.11671 - 15553		
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
04		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-		102
05		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1054	3	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
*09		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-		50

FROESE UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 286589		COMPL. DATE 08/22/2000		TOTAL DEPTH 12034 PERF.11550 - 13383		
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
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		1

HIBBARD ENERGY, LP				383757		RRCID -> 285841		COMPL. DATE 01/27/1987		TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7486 - 7534		
SPRINGER, JOHN W.				WELL #: 1								
04		524 N	524	-0-	-0-	-0-	491	2	N	30		128
05		519 N	519	-0-	-0-	-0-	473	2	N	42	141 1	29
06		537 N	537	-0-	-0-	-0-	517	2	N	18		47
07		266 N	266	-0-	-0-	-0-	242	2	N	22		69
*08		307 N	307	-0-	-0-	-0-	279	2	N	25		94
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		94

INEOS USA OIL & GAS LLC				424176		RRCID -> 145578		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 14339 PERF.10300 - 14339		
LASSIG, J. K. UNIT				WELL #: 1								
04		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-		18
05		310 N	256	-0-	-54	-0-	256	2	N	-0-		18
06		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-		18
07		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2	N	-0-		18
08		248 N	161	-0-	-87	-0-	161	2	N	-0-		18
09		420 N	326	-0-	-94	-0-	326	2	N	-0-		18

PETRAS-AMARADO				WELL #: 1		RRCID -> 145631		COMPL. DATE 02/20/1993		TOTAL DEPTH 14457 PERF.10198 - 14457		
04		150 N	147	-0-	-3	-0-	138	2	N	8		70
05		476 N	476	-0-	-0-	-0-	424	2	N	47	2 8	115
06		326 N	326	-0-	-0-	-0-	286	2	N	36	1 8	150
07		261 N	261	-0-	-0-	-0-	233	2	N	25		175
08		256 N	256	-0-	-0-	-0-	234	2	N	20		195
*09		264 N	264	-0-	-0-	-0-	223	2	N	37	175 1	57

CEDAR CREEK "C" AMARADO UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 145869		COMPL. DATE 05/03/1993		TOTAL DEPTH 14064 PERF.10704 - 14064		
04		330 N	108	-0-	-222	-0-	84	2	N	22	5 8	113
05		372 N	62	-0-	-310	-0-	62	2	N	-0-		113
06		150 N	74	-0-	-76	-0-	74	2	N	-0-		113
07		124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2	N	-0-		113
08		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-		113
*09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		113

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176										
BACA		WELL #:		1H		RRCID -> 146161		COMPL. DATE 05/19/1993		TOTAL DEPTH 13025 PERF. 9869 - 13025				
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	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	210 N	140	-0-	-70	-0-	121 2	19 9	N	17		17	2 8		170
05	248 N	164	-0-	-84	-0-	134 2	30 9	N	27		27	3 8		194
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	130 2	28 9	N	25		25	177 1		42
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	207 2	29 9	N	26		26	1 8		67
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	196 2	26 9	N	24		24			91
*09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	179 2	21 9	N	19		19			110

HOUSTON CORP. UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 147698		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 16524 PERF.12014 - 16524				
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-		-0-			120
05	341 N	204	-0-	-137	-0-	204 2		N	-0-		-0-			120
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		-0-			120
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2		N	-0-		-0-			120
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-		-0-			120
*09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		N	-0-		-0-			120

LEE, TAMMY		WELL #:		1 H		RRCID -> 148171		COMPL. DATE 01/13/1994		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9425 - 13800				
04	180 N	155	-0-	-25	-0-	125 2	30 9	N	27		27			162
05	186 N	129	-0-	-57	-0-	101 2	28 9	N	25		25			187
06	120 N	17	-0-	-103	-0-	8 2	9 9	N	8		8			195
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	174 2	15 9	N	14		14	156 1		53
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	154 2	22 9	N	20		20			73
*09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	66 2	13 9	N	12		12			85

CEDAR CREEK "D"-AMARADO UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 148286		COMPL. DATE 12/30/1993		TOTAL DEPTH 13754 PERF.10368 - 13754				
04	390 N	360	-0-	-30	-0-	320 2	40 9	N	36		36	1 8		92
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	388 2	47 9	N	43		43	1 8		134
06	330 N	239	-0-	-91	-0-	200 2	39 9	N	35		35	2 8		167
07	372 N	235	-0-	-137	-0-	216 2	19 9	N	17		17	1 8		183
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	478 2	56 9	N	51		51	181 1	1 8	52
*09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	435 2	34 9	N	31		31			83

HILL UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 150611		COMPL. DATE 09/28/1994		TOTAL DEPTH 14136 PERF.11424 - 14915				
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		-0-			60
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		-0-			60
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2		N	-0-		-0-			60
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-		-0-			60
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-		-0-			60
*09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-		-0-			60

LAMPE UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 154497		COMPL. DATE 03/15/1995		TOTAL DEPTH 16260 PERF.11980 - 16260				
04	1020 N	314	-0-	-706	-0-	314 2		N	-0-		-0-			146
05	1054 N	506	-0-	-548	-0-	506 2		N	-0-		-0-			146
06	360 N	354	-0-	-6	-0-	354 2		N	-0-		-0-			146
07	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2		N	-0-		-0-			146
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-		-0-			146
*09	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2		N	-0-		-0-			146

REGAN UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 154538		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 15156 PERF.11104 - 15156				
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		264	177 1	4 8	198
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	302 2	4 9	N	4		4	8		198
*09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	109 2	17 9	N	15		15	1 8		212

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176								
SCHAWA		WELL #:		1H	RRCID ->	155683	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	14385	PERF.12260 - 15152	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	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-	
09	390	N	226	-0-	-164	-0-	226 2	N	-0-		-0-	

BLUEBELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	155855	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	18000	PERF. 0 - 18981	
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-	
*09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836 2	N	-0-		-0-	

HOLLE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156241	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	18530	PERF.13243 - 18704	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SCHULTE		WELL #:		1H	RRCID ->	156246	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	18780	PERF.13500 - 18780	
04	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-	
*09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2	N	-0-		-0-	

HUSEMANN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156380	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	17380	PERF.13128 - 17800	
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	
*09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676 2	N	-0-		27	

BLASINGAME OL		WELL #:		1H	RRCID ->	157047	COMPL. DATE	12/07/1995	TOTAL DEPTH	16880	PERF.12880 - 16880	
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-	
*09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530 2	N	-0-		-0-	

HEIDEMANN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157913	COMPL. DATE	02/19/1996	TOTAL DEPTH	17245	PERF.13822 - 17245	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176								
CITY OF BRENHAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159012		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 18594 PERF.14568 - 17390		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	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-
09	570 N	551	-0-	-19	-0-	551 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		
04	3000 N	178	-0-	-2822	-0-	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-
*09	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-	-0-

EMMA BELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 161623		COMPL. DATE 11/10/1996		TOTAL DEPTH 17785 PERF.12545 - 17785		
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-
09	4050 X	3932	-0-	-118	-0-	3931 2	1 9	N	1 8	-0-

HERMANN		WELL #: 1H		RRCID -> 161865		COMPL. DATE 12/31/1996		TOTAL DEPTH 15839 PERF.14277 - 15839		
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-
*09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-	-0-

BLUEBELL UNIT		WELL #: 2RE		RRCID -> 162030		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 18423 PERF.14306 - 17859		
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-
*09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2		N	-0-	-0-

O'MALLEY		WELL #: 1H		RRCID -> 162865		COMPL. DATE 11/27/1996		TOTAL DEPTH 14700 PERF.14340 - 17950		
04	240 N	172	-0-	-68	-0-	172 2		N	-0-	-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-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-
09	240 N	223	-0-	-17	-0-	223 2		N	-0-	-0-

GREBE		WELL #: 1H		RRCID -> 162902		COMPL. DATE 01/19/1997		TOTAL DEPTH 18450 PERF.14158 - 18450		
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-
*09	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	1926 2		N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176								
BROWN		WELL #:		1H	RRCID ->	163360	COMPL. DATE	03/29/1997	TOTAL DEPTH	18327	PERF.14407	- 18327
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
04	3270 X	3119	-0-	-151	-0-	3118	2	1	9	N	1	8
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	8
*09	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	5345	2	1	9	N	1	8

VAUGHN		WELL #:		1H	RRCID ->	165322	COMPL. DATE	08/19/1997	TOTAL DEPTH	17400	PERF.14284	- 17400
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	8
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-
09	1470 N	1423	-0-	-47	-0-	1423	2			N	-0-	-0-

HERMANN		WELL #:		2H	RRCID ->	165324	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	15842	PERF.14295	- 15842
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-
*09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-	-0-

NEINAST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	167543	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	18640	PERF.14430	- 18640
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-
09	930 N	898	-0-	-32	-0-	898	2			N	-0-	-0-

BONNIE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	167657	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	14707	PERF.14209	- 17550
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-
*09	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-	-0-

BOECKER, CALVIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	170779	COMPL. DATE	09/26/1998	TOTAL DEPTH	15529	PERF.15403	- 18801
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-
*09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-	-0-

MILL CREEK OL		WELL #:		1H	RRCID ->	171383	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	15461	PERF.15253	- 20150
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-
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176								
ELLER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171931	COMPL. DATE	11/23/1998	TOTAL DEPTH	15602	PERF.15442 - 19119	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		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-
*09		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2		N	-0-		-0-

NEHRKORN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173471	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	16177	PERF.15675 - 21410	
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-
09		1440 X	1363	-0-	-77	-0-	1363 2		N	-0-		-0-

THELDICK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173574	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	15471	PERF.15397 - 19220	
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
*09		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-		41

SHUPAK UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	173777	COMPL. DATE	10/29/1999	TOTAL DEPTH	15611	PERF.17528 - 21066	
04		600 N	361	-0-	-239	-0-	360 2	1 9	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-
*09		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-		-0-

HIRAM		WELL #:		1H	RRCID ->	176482	COMPL. DATE	01/11/2000	TOTAL DEPTH	15484	PERF.14636 - 19700	
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-
09		450 N	413	-0-	-37	-0-	413 2		N	-0-		-0-

MUELLERSVILLE		WELL #:		1H	RRCID ->	192839	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15256 - 19166	
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-
*09		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-		-0-

HEIDEMANN UNIT		WELL #:		2RE	RRCID ->	196717	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	14439	PERF.13292 - 19215	
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-
09		3570 X	1872	-0-	-1698	-0-	1872 2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE				
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176									
MIKESKA UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	203890	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	15392	PERF.	15431 - 19170	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
*09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2	N	-0-			-0-

EMMA BELL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	204721	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	14558	PERF.	14376 - 19300	
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-
09	4050	X	3438	-0-	-612	-0-	3436	2	2 9 N	2	2 8		-0-

ELLER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	206560	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	15525	PERF.	15473 - 19400	
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-
*09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-			-0-

HEIDEMANN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	217793	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	14270	PERF.	13792 - 17842	
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-
*09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-			-0-

BECKER UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	234447	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	17511	PERF.	12558 - 17940	
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-
*09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-			-0-

SCHULTE		WELL #:		2RE	RRCID ->	258225	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	13968	PERF.	13469 - 17345	
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-
09	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	2	N	-0-			-0-

BOHOT-DIVIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	280005	COMPL. DATE	09/12/1992	TOTAL DEPTH	13240	PERF.	9650 - 13240	
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
*09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1258	2	92 9 N	84	170 1	4 8	114

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE							
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176											
CEDAR CREEK "F" AMARADO UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	284249	COMPL. DATE	10/28/1994	TOTAL DEPTH	11069	PERF.10680	- 13789			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	403	2	87	9	N	79	2	8	123
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	-0-	583	2	2	9	N	2	2	8	123
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	458	2	64	9	N	58	2	1	177
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	-0-	725	2	47	9	N	43	176	1	44
08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	-0-	889	2	28	9	N	25	1	8	68
*09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	-0-	686	2	58	9	N	53	1	8	120

KNAPE #3		WELL #:		3RE	RRCID ->	284623	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	10695	PERF.10165	- 14777
04	180 N	52	-0-	-128	-0-	-0-	52	2		N	-0-	-0-
05	248 N	156	-0-	-92	-0-	-0-	156	2		N	-0-	-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	-0-	20	2		N	-0-	-0-
07	62 N	10	-0-	-52	-0-	-0-	10	2		N	-0-	-0-
08	155 N	24	-0-	-131	-0-	-0-	24	2		N	-0-	-0-
*09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	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
04	48005 X	48005	-0-	-0-	-0-	-0-	48005	1		N	-0-	-0-		
05	43885 X	43885	-0-	-0-	-0-	-0-	43885	2		N	-0-	-0-		
06	37770 X	10958	-0-	-26812	-0-	-0-	10958	2		N	-0-	-0-		
07	39029 X	35017	-0-	-4012	-0-	-0-	35017	2		N	-0-	-0-		
08	40517 X	40517	-0-	-0-	-0-	-0-	40517	2		N	-0-	-0-		
*09	41628 X	41628	-0-	-0-	-0-	-0-	41628	2		N	-0-	-0-		

KOUATLI, AIMAN M. FRANKIE		476360		WELL #:	3H	RRCID ->	170127	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10046	PERF. 8296	- 10046		
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2	3	9	N	3	161	1	51
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			58
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			64
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64

RAUCH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	214791	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11875	PERF. 9911	- 12988
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LEEEXUS OIL LLC GREGORY		495350		WELL #:	1	RRCID ->	112109	COMPL. DATE	06/27/1984	TOTAL DEPTH	11517	PERF.11333	- 11519		
04	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	1628	2	N	59			347
							65	9							
05	1736 X	1687	-0-	-49	-0-	-0-	35	1	1597	2	N	50	155	1	241
							55	9							
06	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	1616	2	N	51	1	8	291
							56	9							
07	1798 N	1698	-0-	-100	-0-	-0-	41	1	1617	2	N	36			327
							40	9							
08	1674 N	1568	-0-	-106	-0-	-0-	38	1	1497	2	N	30	1	8	356
							33	9							
09	1710 N	1621	-0-	-89	-0-	-0-	43	1	1524	2	N	49	182	1	222
							54	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 LEEUXUS OIL LLC //CONT.// 495350
 STUERMER, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 114485 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8515 - 8903

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	60	1			152

DWL WELL #: 1 RRCID -> 119473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13243 PERF.11161 - 13308

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
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	13	9	198	2	N	25					59
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	2	1	79	2	N	-0-					59
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	2	1	69	2	N	5					64
*09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	6	9	176	2	N	11					75
						12	9									

RWR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11890 PERF.11178 - 11770

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

HEATHER WELL #: 1HR RRCID -> 145058 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11175 - 14074

04	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
09	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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	1019	1003	1			438

CARMEAN, MRS. JOHN N. WELL #: 1 RRCID -> 160844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7849 - 8458

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	84					N	NO RPT					52

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/24/2022

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
LEEUXUS OIL LLC		//CONT.// 495350									
HARRIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171280		COMPL. DATE 10/05/1998			TOTAL DEPTH 11936 PERF.11715 - 15370		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2	N	-0-		25
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-		25
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-		25
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-		25
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	N	1		26
						1	9				
*09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-		26

RAMSEY-LYONS		WELL #: 1		RRCID -> 172172		COMPL. DATE 08/28/1998			TOTAL DEPTH 11711 PERF.10977 - 10994		
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	59	1	N	-0-		70
05	403 N	274	-0-	-129	-0-	9	1	N	25		95
						28	9				
06	360 N	3	-0-	-357	-0-	3	2	N	-0-		95
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-		95
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	20	1	N	35	65 1	65
						39	9				
*09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-		65

WATT-COLVIN		WELL #: 1		RRCID -> 173743		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8867 - 9079		
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	-0-		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
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2	N	-0-		69

SCHOENEMANN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197819		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9922 - 10578		
04	845 X	845	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	-0-		63
05	2108 N	868	-0-	-1240	-0-	19	1	Y	-0-		63
06	1020 N	779	-0-	-241	-0-	18	1	Y	-0-		63
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-		63
08	868 N	9	-0-	-859	-0-	9	2	Y	-0-		63
09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			Y	-0-		63

STOUT, PAUL J.		WELL #: 1		RRCID -> 197863		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7701 - 7912		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9

ETZEL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 202202		COMPL. DATE 05/03/2004			TOTAL DEPTH 11841 PERF.11699 - 16094		
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	N	-0-		109
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-		109
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	20	2	N	1		110
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-		110

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE				
LEEXUS OIL LLC		//CONT.//		495350									
PECAN CREEK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	251453	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10920	PERF.10184	- 10286	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROADRUNNER-KNOX UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265996	COMPL. DATE	10/17/2011	TOTAL DEPTH	8725	PERF. 8451	- 8654
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
*09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	3 1	108 2	N	-0-			102

BERNICE		WELL #:		1	RRCID ->	284738	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10000	- 10854
04	870 N	437	-0-	-433	-0-	6 1	431 2	N	-0-			120
05	837 N	465	-0-	-372	-0-	6 1	459 2	N	-0-			120
06	840 N	334	-0-	-506	-0-	3 1	331 2	N	-0-	59 1		61
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			61
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			61
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			61

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544										
MARLA J.		WELL #:		1	RRCID ->	085732	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10722	- 11083
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEITKO, CURTIS		WELL #:		1	RRCID ->	085810	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	11081	PERF. 8339	- 11081
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
*09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	444 2	1 9	N	1			69

LEITKO, CURTIS		WELL #:		2	RRCID ->	086219	COMPL. DATE	10/22/2004	TOTAL DEPTH	9351	PERF. 8397	- 12250
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
*09	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3271 2	39 9	N	35	179 1		46

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
GERDES, GARWOOD WELL #: G 1 RRCID -> 089602 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8301 - 8587																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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	-0-	3089	2	40	9	N	36	187	1		69	
*09	3000 N	3221	-0-	221	-0-	250	2	48	9	N	44				113	

NEVA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090126 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10255 - 14772																
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	
*09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	842	2	63	9	N	57				252	

FIVE STAR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 092491 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 11251 PERF.10955 - 11134																
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

HARRELL, M. B. WELL #: 3 RRCID -> 093654 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 12465 PERF. 8866 - 12465																
04	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	
*09	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1277	2	20	9	N	18				119	

HARRELL, MARY BLACKBURN WELL #: 1 RRCID -> 093753 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9037 - 9266																
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

FISCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 094283 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 15435 PERF.10964 - 15435																
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	
09	4980 X	2535	-0-	-2445	-0-	2535	2			N	-0-				186	

HANCOCK, MOZELLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097566 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9057 - 9345																
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
HARRELL, MARY BLACKBURN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097567 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9319 - 9478												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
O					(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

STRANGER, T. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103617 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 8225 - 11096												
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	60
						42	9				186	1
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					
09	3570 X	3422	-0-	-148	-0-	207	1	3165	2	N	45	195
						50	9					

JANETTE WELL #: 1 RRCID -> 105504 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8956 - 9147												
04	1530 N	1336	-0-	-194	-0-	1313	2	23	9	N	21	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
*09	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1356	2	22	9	N	20	122

SUSIE B WELL #: 1 RRCID -> 107115 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8880 - 12490												
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	128
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-	128
*09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-	128

KIEL WELL #: 1 RRCID -> 107118 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 13075 PERF. 11106 - 13075												
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	164
*09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1045	2	23	9	N	21	184

TWO FINGERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 107539 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8799 - 10767												
04	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2287	2	31	9	N	28	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	165
07	3100 N	3182	-0-	82	82	3134	2	48	9	N	44	207
08	3069 N	2987	-0-	-82	-0-	2959	2	28	9	N	25	45
*09	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2678	2	40	9	N	36	81

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: LEE	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544			
LOU-ANN WELL #: 1RE RRCID -> 108671		COMPL. DATE 12/20/1983	TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8679 - 8916
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	COND * * DISPOSITIONS * * EOM
		PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT -0- -0- -0-	N NO RPT -0-
05	PRTL PLG	NO RPT -0- -0- -0-	N NO RPT -0-
06	PRTL PLG	NO RPT -0- -0- -0-	N NO RPT -0-
07	PRTL PLG	NO RPT -0- -0- -0-	N NO RPT -0-
08	PRTL PLG	NO RPT -0- -0- -0-	N NO RPT -0-
09	PRTL PLG	NO RPT -0- -0- -0-	N NO RPT -0-

ELO WELL #: 1RE RRCID -> 112213		COMPL. DATE 05/22/2000	TOTAL DEPTH 12043 PERF.11528 - 14652
04	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 75
06	1890 N	1669 -0- -221 -0-	1641 2 28 9 N 25 99
07	1798 N	1632 -0- -166 -0-	1608 2 24 9 N 22 120
08	1798 N	1488 -0- -310 -0-	1466 2 22 9 N 20 140
09	1680 N	1436 -0- -244 -0-	1413 2 23 9 N 21 159

RANCH WELL #: 1RE RRCID -> 112571		COMPL. DATE 07/16/2003	TOTAL DEPTH 11736 PERF.11185 - 14145
04	60 N	-0- -0- -60 -0-	N -0- -0-
05	40 N	40 -0- -0- -0-	N -0- -0-
06	60 N	-0- -0- -60 -0-	N -0- -0-
07	22 N	22 -0- -0- -0-	N -0- -0-
08	31 N	-0- -0- -31 -0-	N -0- -0-
09	0 N	-0- -0- -0- -0-	N -0- -0-

ELO WELL #: 2 RRCID -> 113019		COMPL. DATE 02/05/1999	TOTAL DEPTH 12109 PERF.11511 - 14485
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 38
*09	793 N	793 -0- -0- -0-	783 2 10 9 N 9 47

WOLZ-BEST WELL #: 2RE RRCID -> 113312		COMPL. DATE 12/14/1995	TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9007 - 11825
04	360 N	-0- -0- -360 -0-	N 4 4 8 58
05	465 N	4 -0- -461 -0-	N 3 2 1 9 58
06	240 N	-0- -0- -240 -0-	N -0- -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
*09	13 N	13 -0- -0- -0-	N 7 2 6 9 5 5 8 76

SCHUHMACHER #2 WELL #: 2 RRCID -> 114984		COMPL. DATE 08/21/2004	TOTAL DEPTH 11786 PERF.11229 - 13805
04	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	N -0- -0-
05	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	N -0- -0-
06	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	N -0- -0-
07	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	N -0- -0-
08	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	N -0- -0-
09	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
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 1 8 178
*09	6505 X	6505 -0- -0- -0-	6371 2 134 9 N 122 193 1 3 8 104

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY		MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544		WATT COLVINS UNIT		WELL #:	1 A	RRCID ->	121427	COMPL. DATE	09/18/1985	TOTAL DEPTH	9181	PERF.	8857 - 9106	CNTY: LEE
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	
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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					93

PUNCHARD UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	121609	COMPL. DATE	05/22/1996	TOTAL DEPTH	10087	PERF.	8389 - 10087		
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
09		300 N	47	-0-	-253	-0-	22 2	25	9	N	23					26

ROADRUNNER				WELL #:		1	RRCID ->	140028	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8185	PERF.	8095 - 8185		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MUELLER UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	140795	COMPL. DATE	04/10/1990	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7913 - 8114		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GOLDAPP				WELL #:		8	RRCID ->	140903	COMPL. DATE	09/29/1991	TOTAL DEPTH	10115	PERF.	9334 - 11943		
04		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	450 1	964	2	N	51					191
							56 9									
05		1550 N	1459	-0-	-91	-0-	465 1	946	2	N	44	173	1			62
							48 9									
06		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	450 1	937	2	N	59					121
							65 9									
07		1519 N	939	-0-	-580	-0-	465 1	435	2	N	35	1	8			155
							39 9									
08		1457 N	553	-0-	-904	-0-	465 1	88	2	N	-0-					155
09		1440 N	462	-0-	-978	-0-	450 1	4	2	N	7	3	8			159
							8 9									

NORA				WELL #:		1H	RRCID ->	141206	COMPL. DATE	12/09/1991	TOTAL DEPTH	11370	PERF.	10552 - 11432		
04		445 N	445	-0-	-0-	-0-	430 2	15	9	N	14					230
05		318 N	318	-0-	-0-	-0-	316 2	2	9	N	2	189	1			43
06		436 N	436	-0-	-0-	-0-	428 2	8	9	N	7					50
07		310 N	282	-0-	-28	-0-	275 2	7	9	N	6					56
08		318 N	318	-0-	-0-	-0-	308 2	10	9	N	9					65
09		300 N	287	-0-	-13	-0-	284 2	3	9	N	3					68

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
GOLDAPP WELL #: 9 RRCID -> 141446 COMPL. DATE 04/16/1992										TOTAL DEPTH	10181	PERF.	9484 - 9542			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOERBE-RAINOSEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142320 COMPL. DATE 02/26/1992										TOTAL DEPTH	13700	PERF.	9742 - 13700			
04	1260 N	1056	-0-	-204	-0-	961	2	95	9	N	86					206
05	1426 N	1394	-0-	-32	-0-	1327	2	67	9	N	61	186	1			81
06	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1197	2	73	9	N	66	1	8			146
07	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1328	2	94	9	N	85	1	8			230
08	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1389	2	69	9	N	63	192	1			101
09	1260 N	970	-0-	-290	-0-	937	2	33	9	N	30					131

PIETSCH-MITSCHKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142321 COMPL. DATE 01/05/1992										TOTAL DEPTH	13525	PERF.	9360 - 13525			
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					262
05	372 N	201	-0-	-171	-0-	201	2			N	-0-					262
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					262
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	187	1			75
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					75
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	4	1	5	4	8	74

STECH-PETER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142879 COMPL. DATE 04/28/1992										TOTAL DEPTH	13336	PERF.	9495 - 13336			
04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	891	2	61	9	N	55					130
05	992 N	881	-0-	-111	-0-	875	2	6	9	N	5					135
06	1020 N	875	-0-	-145	-0-	838	2	37	9	N	34					169
07	992 N	965	-0-	-27	-0-	926	2	39	9	N	35	1	8			203
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1033	2	35	9	N	32	184	1			51
*09	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	975	2	36	9	N	33	1	8			83

KAISER WELL #: 1 RRCID -> 143083 COMPL. DATE 01/22/1986										TOTAL DEPTH	8844	PERF.	8354 - 8504			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENSEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 143089 COMPL. DATE 11/18/1992										TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8121 - 8336			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEINAST-JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143181 COMPL. DATE 01/06/1994										TOTAL DEPTH	16092	PERF.	11061 - 15425			
04	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	3	8	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	16	8			106

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 EAST LEDBETTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143618 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 14398 PERF.10450 - 14398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1500 N	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
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	6					107

HUTCHINGS, ROBERT WELL #: 2H RRCID -> 143654 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 15694 PERF.11172 - 13589

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

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
09	1200 N	1017	-0-	-183	-0-	1005	2	12	9	N	11					132

SCHULTZ-MOERBE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 143965 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 13768 PERF. 8900 - 13768

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	6	8	149
07	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3604	2	374	9	N	340	385	1	3	8	101
08	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4142	2	333	9	N	303	187	1	3	8	214
*09	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3389	2	245	9	N	223	383	1	1	8	53

GEOSOUTHERN-GLORIA WELL #: 1H RRCID -> 144336 COMPL. DATE 05/09/1992 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10135 - 14730

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
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	13	2	2	9	N	2	1	5	2	8	83

GUPTON-SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144380 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 14802 PERF.10403 - 14802

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
*09	3000 N	11988	-0-	8988	43109	10229	2	1759	9	N	1599	1663	1	11	8	138

MOORE, H. H. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144416 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10942 - 11430

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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
DEWITT-LEHMANN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	144572	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13204	PERF.	9366 - 13431	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	126
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	729	2	41	9	N	37	2 8	161
*09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	688	2	43	9	N	39	3 8	197

LEHMANN-VON MINDEN		WELL #:		1	RRCID ->	144582	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	14702	PERF.	9100 - 14702	
04	3000 N	4680	-0-	1680	-0-	1680	4530	2	150	9	N	136	209
05	3100 N	4777	-0-	1677	-0-	3357	4671	2	106	9	N	96	128
06	3000 N	740	-0-	-2260	-0-	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
09	1080 X	128	-0-	-952	-0-	128	2				N	-0-	185

KEYSER-BOYETT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	144820	COMPL. DATE	02/04/1993	TOTAL DEPTH	15875	PERF.	11990 - 15875	
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
*09	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2150	2	25	9	N	23		183

GEOSOUTHERN-MIN BROWN		WELL #:		1H	RRCID ->	144827	COMPL. DATE	03/02/1992	TOTAL DEPTH	13040	PERF.	10476 - 13040	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

SHEPARD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	145246	COMPL. DATE	06/24/2011	TOTAL DEPTH	8610	PERF.	8610 - 9213	
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
*09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	664	2	33	9	N	30		200

MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'B' UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	145291	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	15137	PERF.	10697 - 15124	
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	2 8	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
*09	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2595	2	125	9	N	114		200

WILKENING		WELL #:		1	RRCID ->	145426	COMPL. DATE	07/06/2002	TOTAL DEPTH	10762	PERF.	10485 - 14572	
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	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
*09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-		125

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
SPRANKLE WELL #: 1 RRCID -> 145601 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 14123 PERF.10700 - 14123												
M	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
04		1290 X	6	-0-	-1284	-0-	5	2	1	9	Y	125
05		1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	125
06		990 X	65	-0-	-925	-0-	35	2	30	9	Y	152
07		272 X	272	-0-	-0-	-0-	161	2	111	9	Y	253
08		2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2227	2	350	9	Y	385
*09		596 X	596	-0-	-0-	-0-	498	2	98	9	Y	98

VOELKEL, TORCH WELL #: 1H RRCID -> 145662 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11586 - 15653												
04		1470 N	1131	-0-	-339	-0-	1117	2	14	9	N	53
05		1240 N	16	-0-	-1224	-0-	13	2	3	9	N	56
06		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1784	2	1	9	N	56
07		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1253	2	1	9	N	56
08		941 N	941	-0-	-0-	-0-	937	2	4	9	N	60
09		1800 N	972	-0-	-828	-0-	960	2	12	9	N	70

SPECKELS OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145819 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 14925 PERF.10083 - 14925												
04		5760 X	4280	-0-	-1480	-0-	4117	2	163	9	N	141
05		5952 X	4101	-0-	-1851	-0-	3937	2	164	9	N	290
06		5760 X	5262	-0-	-498	-0-	5066	2	196	9	N	273
07		4867 X	4387	-0-	-480	-0-	4227	2	160	9	N	36
08		4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4397	2	164	9	N	185
09		5250 X	4579	-0-	-671	-0-	4385	2	194	9	N	168

LOMETA WELL #: 1 RRCID -> 146240 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11278 - 14219												
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

KRUSE-STANLEY DL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146490 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14455 PERF.10300 - 14455												
04		4830 X	4131	-0-	-699	-0-	3975	2	156	9	N	76
05		4805 X	4427	-0-	-378	-0-	4253	2	174	9	N	51
06		4410 X	4134	-0-	-276	-0-	3966	2	168	9	N	204
07		4557 X	4381	-0-	-176	-0-	4210	2	171	9	N	169
08		4557 X	4285	-0-	-272	-0-	4114	2	171	9	N	148
09		4320 X	4249	-0-	-71	-0-	4089	2	160	9	N	126

MCCULLOUGH-OLDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146491 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 14384 PERF.10549 - 14384												
04		495 N	495	-0-	-0-	-0-	445	2	50	9	N	137
05		465 N	179	-0-	-286	-0-	153	2	26	9	N	161
06		420 N	411	-0-	-9	-0-	364	2	47	9	N	11
07		527 N	428	-0-	-99	-0-	377	2	51	9	N	57
08		475 N	475	-0-	-0-	-0-	468	2	7	9	N	63
*09		456 N	456	-0-	-0-	-0-	447	2	9	9	N	71

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
MARY LOU UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 146707		COMPL. DATE 09/03/1993		TOTAL DEPTH 13882		PERF.11322 - 13882		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	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
*09	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1475 2	79 9	N	72	1 8		170

HIGH HILL CREEK UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 146762		COMPL. DATE 07/27/1993		TOTAL DEPTH 14715		PERF.10680 - 14715		
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
*09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	427 2	34 9	N	31			149

LIEBSCHER-OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 146862		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 14790		PERF.10448 - 14790		
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
*09	389 X	389	-0-	-0-	-0-	376 2	13 9	N	12			171

DEBAKEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147059		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 14060		PERF.10275 - 14060		
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
*09	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1577 2	24 9	N	22			217

LEIGH		WELL #: 1H		RRCID -> 147145		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10503 - 12422		
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
*09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	354 1	12 9	N	11	11 8		36

PRUEGNER OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147181		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 14272		PERF.10060 - 14272		
04	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-			N	2	2 8		110
05	10334 X	10334	-0-	-0-	-0-	8032 2	2302 9	N	2093	2140 1	5 8	58
06	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-			58
07	9174 X	9174	-0-	-0-	-0-	6939 2	2235 9	N	2032	1680 1	6 8	404
08	17417 X	17417	-0-	-0-	-0-	13784 2	3633 9	N	3303	3577 1	5 8	125
*09	14678 X	14678	-0-	-0-	-0-	11742 2	2936 9	N	2669	2573 1	3 8	218

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
BERGER-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 147301 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 14044 PERF. 9875 - 14044												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	690 N	622	-0-	-68	-0-	150 1	446 2	N	24			205
05	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	26 9	465 1	N	143	186 1	1 8	161
06	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	157 9	362 1	N	92	1 8		252
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	101 9	415 1	N	69	193 1		128
08	1116 N	1057	-0-	-59	-0-	76 9	424 1	N	76			204
*09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	84 9	450 1	N	109	193 1		120
						120 9						
DIETZ O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147418 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9829 - 13455												
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
*09	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	1969 2	178 9	N	162			191
FALKENBERG : "A" -4- WELL #: 4 RRCID -> 147581 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9902 - 10059												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 147798 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 14027 PERF.10665 - 14027												
04	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
09	540 N	1	-0-	-539	-0-	1 2		N	-0-			172
OLDENBURG A WELL #: 3 RRCID -> 147989 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 15422 PERF.11376 - 15422												
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	1 8	33
*09	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3113 2	53 9	N	48	2 8		79
KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148014 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 15217 PERF.11650 - 15217												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
MILLER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148096 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15258 PERF.10933 - 15258												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	
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	178
08		3906 X	936	-0-	-2970	-0-	824 2	112 9	N	102	186 1	94
09		3780 X	2801	-0-	-979	-0-	2654 2	147 9	N	134		228

DUNLAP-BRYAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148172 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 15101 PERF.11626 - 15101												
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-	1	1	1 2		N	-0-		101
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-		101

A.L. WELL #: 1 H RRCID -> 148174 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 14707 PERF.11030 - 14707												
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
09		750 N	716	-0-	-34	-0-	688 2	28 9	N	25		108

SCHMIDT-WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148422 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 14389 PERF.10450 - 14389												
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
*09		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-		194

OLDENBURG B WELL #: 2 RRCID -> 148592 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 15687 PERF.11231 - 15687												
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
09		2040 N	1834	-0-	-206	-0-	1828 2	6 9	N	5	1 8	85

CAMPBELL-LUTHERAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14428 PERF.10982 - 14428												
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
09		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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1140 N	997	-0-	-143	-0-	450 1	460 2	N	79	2 8		176
							87 9						
05		1147 N	1060	-0-	-87	-0-	465 1	514 2	N	74	1 8		249
							81 9						
06		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	450 1	519 2	N	61	190 1	1 8	119
							67 9						
07		1023 N	925	-0-	-98	-0-	390 1	487 2	N	44			163
							48 9						
08		1054 N	505	-0-	-549	-0-	45 1	460 2	N	-0-			163
09		1050 N	450	-0-	-600	-0-	45 1	391 2	N	13			176
							14 9						

HUFF "C" WELL #: 2 RRCID -> 148761 COMPL. DATE 12/25/1993 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 8163 - 11172													
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
*09		352 N	352	-0-	-0-	-0-	344 2	8 9	N	7			63

DUNLAP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148839 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11765 - 15540													
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
*09		4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4080 2	40 9	N	36			54

SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148858 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14760 PERF.10650 - 14760													
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-			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
09		2700 X	1237	-0-	-1463	-0-	998 2	239 9	N	217	180 1		73

MEINEN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148929 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 16450 PERF.12309 - 16450													
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
09		1860 N	1734	-0-	-126	-0-	1734 2		N	-0-			44

BIRCHRIDGE-ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149117 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 16174 PERF.12049 - 16174													
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
09		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 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
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
*09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1013 2	98 9	N	89	192 1	97

DERRICK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149219		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 11643		PERF.10980 - 15163	
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
09	900 N	417	-0-	-483	-0-	273 2	144 9	N	131	181 1	155

TALLEY-MITCHELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149221		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 15341		PERF.11710 - 15341	
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
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-		33

MOODY		WELL #: 1H		RRCID -> 149232		COMPL. DATE 03/31/1994		TOTAL DEPTH 16602		PERF.11205 - 16602	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61

WAGNER-OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149241		COMPL. DATE 03/09/1994		TOTAL DEPTH 15810		PERF.12204 - 15810	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL, MOLLIE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149258		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 15735		PERF.12006 - 15735	
04	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
09	750 N	460	-0-	-290	-0-	416 2	44 9	N	40		120

WELLMAN OL		WELL #: 1H		RRCID -> 149289		COMPL. DATE 12/12/1994		TOTAL DEPTH 14973		PERF.12160 - 14973	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	1 8	48
08		1333 N	1044 -0-	-289	-0-	1021 2	23 9 N	21	1 8		68
09		990 N	870 -0-	-120	-0-	846 2	24 9 N	22			90

HUBERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149508		COMPL. DATE 03/28/1994		TOTAL DEPTH 15605		PERF.11495 - 15605	
04		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		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	
04		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LUCKY		WELL #: 1		RRCID -> 149585		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 13020		PERF.11062 - 13020	
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
*09		359 X	359 -0-	-0-	-0-	301 2	58 9 N	53	1 8		235

SOWELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149587		COMPL. DATE 05/16/1994		TOTAL DEPTH 16088		PERF.11866 - 16088	
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-
09		780 N	674 -0-	-106	-0-	674 2	N	-0-			-0-

TOURMALINE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149733		COMPL. DATE 05/09/1994		TOTAL DEPTH 15781		PERF.10766 - 15781	
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
09		4290 X	4046 -0-	-244	-0-	3912 2	134 9 N	122	1 8		214

HUSFELD		WELL #: 1H		RRCID -> 149764		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 15383		PERF.11812 - 15063	
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
*09		4326 X	4326 -0-	-0-	-0-	4249 2	77 9 N	70			115

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
ROZNOV WELL #: 1 RRCID -> 149891 COMPL. DATE 05/23/2006										TOTAL DEPTH	14864	PERF.12050 - 14065		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
*09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	106	2	2	9	N	2			130

NOAK-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149894 COMPL. DATE 04/14/1994										TOTAL DEPTH	16325	PERF.11989 - 16325		
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
*09	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	2143	2	34	9	N	31	7	8	91

PRATT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149995 COMPL. DATE 04/12/1994										TOTAL DEPTH	15044	PERF.11405 - 15044		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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		
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-
09	2700 X	2696	-0-	-4	-0-	2696	2			N	-0-			-0-

DODIE WELL #: 1 RRCID -> 150440 COMPL. DATE 07/03/1994										TOTAL DEPTH	12747	PERF. 8378 - 12474		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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		
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
*09	3000 N	3305	-0-	-0-	-0-	305	2	57	9	N	52	5	8	87

SELECTED LANDS - PAVALOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150481 COMPL. DATE 06/03/1994										TOTAL DEPTH	15885	PERF.11538 - 15885		
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
*09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			31

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
PODRAZA-ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150607 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 16005 PERF.12520 - 14380												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		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
09		2910 X	2697	-0-	-213	-0-	2679 2	18 9	N	16		153

GORBET WELL #: 1H RRCID -> 150973 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11327 - 15060												
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
09		3390 X	3008	-0-	-382	-0-	2997 2	11 9	N	10		75

ORLANDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150978 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11690 - 15836												
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
*09		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		N	-0-		103

WICKEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150986 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 14480 PERF.10420 - 14480												
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
09		7320 X	5755	-0-	-1565	-0-	5654 2	101 9	N	92	183 1	100

BEARD OL WELL #: 1H RRCID -> 150988 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 15326 PERF.11972 - 15326												
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
*09		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2		N	-0-		60

EILERS WELL #: 2H RRCID -> 151116 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11016 - 13062												
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
09		900 N	737	-0-	-163	-0-	707 2	30 9	N	27	183 1 1 8	33

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 151227 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12615 - 15945												
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	1 8	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
09		3150 X	2370	-0-	-780	-0-	2361 2	9 9	N	8		136

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE											
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
ELMS-RICKS WELL #: 1RE RRCID -> 151332 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 15853 PERF.11833 - 16340											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
04		273 X	273	-0-	-0-	-0-	273 2			N	82
05		288 X	288	-0-	-0-	-0-	288 2			N	82
06		222 X	222	-0-	-0-	-0-	222 2			N	82
07		482 X	482	-0-	-0-	-0-	452 2	30 9		N	109
08		606 X	606	-0-	-0-	-0-	591 2	15 9		N	123
*09		481 X	481	-0-	-0-	-0-	481 2			N	123

FARMER WELL #: 1 RRCID -> 151455 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11135 - 11141											
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

T.M.P.A. WELL #: 1H RRCID -> 151503 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 15215 PERF.11067 - 15215											
04		390 N	289	-0-	-101	-0-	289 2			N	170
05		332 N	332	-0-	-0-	-0-	330 2	2 9		N	172
06		362 N	362	-0-	-0-	-0-	361 2	1 9		N	173
07		366 N	366	-0-	-0-	-0-	365 2	1 9		N	174
08		341 N	257	-0-	-84	-0-	257 2			N	174
09		360 N	274	-0-	-86	-0-	274 2			N	174

SELECTED LANDS - HOUSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15484 PERF.10965 - 15484											
04		660 N	576	-0-	-84	-0-	507 2	69 9		N	175
05		802 N	802	-0-	-0-	-0-	718 2	84 9		N	251
06		750 N	570	-0-	-180	-0-	519 2	51 9		N	102
07		589 N	366	-0-	-223	-0-	323 2	43 9	193 1	N	141
08		775 N	371	-0-	-404	-0-	339 2	32 9	2 8	N	170
*09		717 N	717	-0-	-0-	-0-	637 2	80 9		N	243

STOUT OL WELL #: 1H RRCID -> 151741 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 15680 PERF.11502 - 15680											
04		2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	2213 2	32 9		N	192
05		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1501 2	21 9		N	211
06		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1669 2	30 9		N	238
07		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1655 2	26 9	192 1	N	70
08		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1339 2	28 9		N	95
*09		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1449 2	32 9		N	124

AZURITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151743 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 14514 PERF.11372 - 14514											
04		239 N	239	-0-	-0-	-0-	172 2	67 9		N	188
05		173 N	173	-0-	-0-	-0-	155 2	18 9		N	201
06		186 N	186	-0-	-0-	-0-	162 2	24 9		N	208
07		187 N	187	-0-	-0-	-0-	162 2	25 9		N	224
08		228 N	228	-0-	-0-	-0-	208 2	20 9		N	57
09		150 N	53	-0-	-97	-0-	42 2	11 9		N	62

KNUTZEN OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151745 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12300 - 15700											
04		810 X	454	-0-	-356	-0-	454 2			N	191
05		837 X	593	-0-	-244	-0-	593 2			N	191
06		750 X	685	-0-	-65	-0-	685 2			N	191
07		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2			N	191
08		589 N	353	-0-	-236	-0-	353 2			N	191
09		690 N	535	-0-	-155	-0-	535 2			N	191

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
JADE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151771 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 13216 PERF. 9825 - 13216														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	450 N	274	-0-	-176	-0-	239	2	35	9	N	32			210
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			210
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	462	2	10	9	N	9			219
07	279 N	136	-0-	-143	-0-	88	2	48	9	N	44	193	1	70
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	98	2	35	9	N	32	1	8	101
09	450 N	40	-0-	-410	-0-	36	2	4	9	N	4			105

ROCKY CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 151972 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 15197 PERF.11815 - 15197														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

DINKINS OL WELL #: 1H RRCID -> 152168 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 16262 PERF.12960 - 16262														
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-			-0-
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-			-0-
06	480 N	256	-0-	-224	-0-	256	2			N	-0-			-0-
07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-			-0-
08	744 N	476	-0-	-268	-0-	476	2			N	-0-			-0-
*09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-			-0-

TMPA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152196 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 14843 PERF.10700 - 14843														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

KENNARD WELL #: 1H RRCID -> 152394 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 14816 PERF.12516 - 14815														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ERWIN OL WELL #: 1H RRCID -> 152492 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 15820 PERF.12240 - 15820														
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			-0-
05	651 N	585	-0-	-66	-0-	585	2			N	-0-			-0-
06	570 N	449	-0-	-121	-0-	449	2			N	-0-			-0-
07	682 N	420	-0-	-262	-0-	420	2			N	-0-			-0-
08	589 N	356	-0-	-233	-0-	356	2			N	-0-			-0-
09	450 N	156	-0-	-294	-0-	156	2			N	-0-			-0-

ELLIOTT OL WELL #: 1H RRCID -> 152505 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13021 - 16776														
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	1	9	N	1	1	8	-0-
08	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-			-0-
*09	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
BINFORD WELL #: 1H RRCID -> 152557 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 16532 PERF.12400 - 16532													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		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	13 9		N	12		191
07		955 N	955	-0-	-0-	-0-	954 2	1 9		N	1		192
08		992 N	946	-0-	-46	-0-	944 2	2 9		N	2		194
*09		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1271 2	8 9		N	7		201

DILLINGHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152688 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 17793 PERF.12307 - 17793													
04		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1526 2	1 9		N	1		54
05		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1690 2	1 9		N	1		55
06		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1471 2	4 9		N	4		59
07		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1469 2	14 9		N	13		72
08		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1454 2	18 9		N	16		88
*09		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1366 2	25 9		N	23		111

EUREKA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152723 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11560 - 14600													
04		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1490 2	119 9		N	108	195 1	76
05		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	947 2	57 9		N	52	1 8	127
06		956 N	956	-0-	-0-	-0-	928 2	28 9		N	25	1 8	151
07		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1037 2	61 9		N	55	1 8	205
08		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1049 2	31 9		N	28	182 1	50
*09		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1067 2	33 9		N	30	1 8	80

JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152725 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11490 - 15557													
04		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3195 2	80 9		N	73	188 1	50
05		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3250 2	85 9		N	77	2 8	127
06		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3066 2	78 9		N	71	3 8	195
07		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3048 2	76 9		N	69	193 1	70
08		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3057 2	83 9		N	75	1 8	144
*09		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2864 2	76 9		N	69		213

WOLFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152743 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11640 - 15605													
04		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1150 2	19 9		N	17		175
05		430 N	430	-0-	-0-	-0-	418 2	12 9		N	11	1 8	185
06		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1043 2	13 9		N	12	3 8	194
07		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1026 2	18 9		N	16	1 8	209
08		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1158 2	18 9		N	16	183 1	41
*09		682 N	682	-0-	-0-	-0-	674 2	8 9		N	7	3 8	45

WAGNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152744 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 16280 PERF.11753 - 16280													
04		450 N	309	-0-	-141	-0-	309 2			N	-0-		-0-
05		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1171 2	58 9		N	53		53
06		635 N	635	-0-	-0-	-0-	614 2	21 9		N	19		72
07		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1136 2	31 9		N	28		100
08		997 N	997	-0-	-0-	-0-	903 2	94 9		N	85		185
*09		531 N	531	-0-	-0-	-0-	518 2	13 9		N	12		197

QUINN-PERKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152768 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12512 - 16470													
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
09		3930 X	2572	-0-	-1358	-0-	2571 2	1 9		N	1		168

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		WELL #:		1	RRCID ->	152964	COMPL. DATE	12/14/1994	TOTAL DEPTH	15175	PERF.10665 - 15175
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		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
09		4140 X	439	-0-	-3701	-0-	439 2		N	-0-			186

MCCALL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	153161	COMPL. DATE	01/12/1995	TOTAL DEPTH	15997	PERF.12440 - 15997	
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
09		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			30

MOON UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	153168	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL DEPTH	15620	PERF.12121 - 15620	
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
09		1320 N	1079	-0-	-241	-0-	1079 2		N	-0-			38

ANDERSON UPRC				WELL #:	1	RRCID ->	153234	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	16706	PERF.13829 - 16706	
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-
*09		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2		N	-0-			-0-

STANLEY OL				WELL #:	1H	RRCID ->	153357	COMPL. DATE	02/11/1995	TOTAL DEPTH	15679	PERF.12950 - 15679	
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-
*09		4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4844 2		N	-0-			-0-

MICKAN				WELL #:	1H	RRCID ->	153380	COMPL. DATE	07/08/1998	TOTAL DEPTH	16541	PERF.12517 - 16541	
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-
*09		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			-0-

WESTLANDS				WELL #:	1RE	RRCID ->	153402	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	12163	PERF.12060 - 16432	
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
09		1020 N	1010	-0-	-10	-0-	1001 2	9 9	N	8			91

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
CRAIN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 153695	COMPL. DATE 10/27/1994	TOTAL DEPTH 16200	PERF.12052	- 16200			
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							45
05	14B2 EXT	836	-0-	836	836	2						45
06	14B2 EXT	1176	-0-	1176	2012	1175	2	1	9	1	8	45
07	14B2 EXT	3130	-0-	3130	5142	3006	2	124	9	113	2	156
08	6733 X	1591	-0-	-5142	-0-	1554	2	37	9	34	2	188
*09	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1269	2	33	9	30	3	215

MYERS CATTLE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 153701	COMPL. DATE 01/13/1995	TOTAL DEPTH 15679	PERF.12660	- 15679			
04	630 N	474	-0-	-156	-0-	474	2					26
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2					26
06	480 N	387	-0-	-93	-0-	387	2					26
07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2					26
08	496 N	421	-0-	-75	-0-	421	2					26
*09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2					26

LEACHMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 153872	COMPL. DATE 12/13/1994	TOTAL DEPTH 15100	PERF.11425	- 15100			
04	3000 N	3076	-0-	76	76	3025	2	51	9	46		205
05	2552 N	2476	-0-	-76	-0-	2444	2	32	9	29	190	44
06	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	2952	2	41	9	37		81
07	2852 X	2580	-0-	-272	-0-	2543	2	37	9	34		115
08	2852 X	1435	-0-	-1417	-0-	1417	2	18	9	16		131
09	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					-0-		131

SOMMER OL		WELL #:		1H	RRCID -> 153930	COMPL. DATE 01/07/1995	TOTAL DEPTH 17610	PERF.12490	- 17610			
04	1380 X	1134	-0-	-246	-0-	1133	2	1	9	1		42
05	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3618	2	1	9	1		43
06	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1993	2	1	9	1		44
07	1550 X	1134	-0-	-416	-0-	1134	2			-0-		44
08	3224 X	2918	-0-	-306	-0-	2916	2	2	9	2		46
09	3120 X	2748	-0-	-372	-0-	2741	2	7	9	6		52

FIFE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 153966	COMPL. DATE 03/26/1995	TOTAL DEPTH 17123	PERF.13502	- 17123			
04	4050 X	3707	-0-	-343	-0-	3707	2					-0-
05	4061 X	3250	-0-	-811	-0-	3250	2					-0-
06	3390 X	2464	-0-	-926	-0-	2464	2					-0-
07	3844 X	1872	-0-	-1972	-0-	1871	2	1	9	1	1	8
08	3844 X	3173	-0-	-671	-0-	3173	2					-0-
09	3720 X	2601	-0-	-1119	-0-	2601	2					-0-

RODES		WELL #:		1H	RRCID -> 153968	COMPL. DATE 03/16/1995	TOTAL DEPTH 15434	PERF.13314	- 15434			
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2					-0-
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2					-0-
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2					-0-
07	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2					-0-
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2					-0-
*09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2					-0-

WEST, M. UNIT OL		WELL #:		1H	RRCID -> 153970	COMPL. DATE 03/09/1995	TOTAL DEPTH 15690	PERF.11938	- 15690			
04	780 X	11	-0-	-769	-0-	9	2	2	9	2		156
05	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1979	2	1	9	1		157
06	780 N	512	-0-	-268	-0-	512	2					157
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-							160
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-							162
09	510 N	1	-0-	-509	-0-	1	2					162

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
BETTY WELL #: 1H RRCID -> 153971 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 16009 PERF.13235 - 16009															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
09		1590 N	1	-0-	-1589	-0-	1	2			N	-0-			-0-

HANNAH WELL #: 1H RRCID -> 153973 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 15444 PERF.12365 - 15444															
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
*09		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-			95

BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 154078 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 15859 PERF.12036 - 15859															
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-
*09		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-			-0-

KETTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154086 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 15749 PERF.12424 - 17430															
04		6480 X	5929	-0-	-551	-0-	480	1	5438	2	N	10	1	8	136
							11	9							
05		6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	496	1	6379	2	N	11			147
							12	9							
06		6480 X	6361	-0-	-119	-0-	480	1	5872	2	N	8			155
							9	9							
07		6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	496	1	5708	2	N	14	5	8	164
							15	9							
08		6820 X	6009	-0-	-811	-0-	496	1	5511	2	N	2			166
							2	9							
09		6600 X	4987	-0-	-1613	-0-	476	1	4507	2	N	4			170
							4	9							

JEFF WELL #: 1H RRCID -> 154123 COMPL. DATE 04/17/1995 TOTAL DEPTH 14634 PERF.11394 - 14634															
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
09		720 N	12	-0-	-708	-0-	8	2	4	9	N	4	180	1	15

ALLEN, A. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154144 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11061 - 15540															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
BRITTA WELL #: 2 RRCID -> 154478 COMPL. DATE 09/26/2011												TOTAL DEPTH	11410	PERF.10712	- 14735
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
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	1 8	113	
08		2759 X	2705	-0-	-54	-0-	2651 2	54 9	N		49	1 8		161	
09		2670 X	2656	-0-	-14	-0-	2597 2	59 9	N		54	5 8		210	

MARL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 154485 COMPL. DATE 04/22/1995												TOTAL DEPTH	16448	PERF.12973	- 16448
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
09		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
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	1 8	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	1 8	126	
08		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3224 2	129 9	N		117	193 1		50	
09		3210 X	2976	-0-	-234	-0-	2865 2	111 9	N		101	2 8		149	

SKALITSKY OL WELL #: 1H RRCID -> 154521 COMPL. DATE 03/25/1995												TOTAL DEPTH	16900	PERF.12498	- 16900
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	6 8	265	
06		3000 N	4427	-0-	1427	4116	4242 2	185 9	N		168	186 1	3 8	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	1 8	115	
*09		2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	2293 2	103 9	N		94			209	

CHURCHWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154536 COMPL. DATE 05/03/1995												TOTAL DEPTH	16013	PERF.10904	- 16013
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-	
09		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N		-0-			-0-	

BAUER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154582 COMPL. DATE 02/25/2010												TOTAL DEPTH	12430	PERF.12100	- 16990
04		1590 N	1287	-0-	-303	-0-	1254 2	33 9	N		30	185 1		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	4 8		86	
07		1333 N	1248	-0-	-85	-0-	1213 2	35 9	N		32	2 8		116	
08		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1245 2	26 9	N		24			140	
*09		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1292 2	34 9	N		31			171	

TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 154615 COMPL. DATE 05/18/1995												TOTAL DEPTH	17845	PERF.12350	- 17845
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-	
09		1380 N	1287	-0-	-93	-0-	1287 2		N		-0-			-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
MINERAL SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 154723 COMPL. DATE 05/15/1995										TOTAL DEPTH 15598	PERF.10715 - 15598
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	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
09	60 N	12	-0-	-48	-0-	11 2	1 9 N	1			219

HALTMAR OL WELL #: 1H RRCID -> 154724 COMPL. DATE 05/18/1995										TOTAL DEPTH 15221	PERF.11702 - 15221
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-
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2		N	-0-		-0-

WALTRIP WELL #: 1H RRCID -> 154729 COMPL. DATE 05/29/1995										TOTAL DEPTH 15882	PERF.11211 - 15882
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
09	420 N	386	-0-	-34	-0-	386 2		N	-0-		246

RIO LOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154730 COMPL. DATE 05/06/1995										TOTAL DEPTH 12510	PERF.11880 - 16608
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOORING-JOHNSON UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 154799 COMPL. DATE 05/25/1995										TOTAL DEPTH 16800	PERF.12815 - 16800
04	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
*09	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670 2		N	-0-		90

WALTON OL WELL #: 1H RRCID -> 155050 COMPL. DATE 11/30/1999										TOTAL DEPTH 16381	PERF.12920 - 18320
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
*09	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1089 2	1 9 N	1			100

WEIMAN WELL #: 3H RRCID -> 155063 COMPL. DATE 02/09/1995										TOTAL DEPTH 14543	PERF.10960 - 14543
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
*09	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1086 2	31 9 N	28	1 8		111

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
HARVILL WELL #: 1 RRCID -> 155368 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 16920 PERF.13473 - 16920												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
04	1710 N	1613	-0-	-97	-0-	437 1	1176 2	N	-0-	-0-		-0-
05	1426 N	1313	-0-	-113	-0-	496 1	817 2	N	-0-	-0-		-0-
06	1710 N	960	-0-	-750	-0-	480 1	480 2	N	-0-	-0-		-0-
07	1674 N	1295	-0-	-379	-0-	496 1	799 2	N	-0-	-0-		-0-
08	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	496 1	946 2	N	-0-	-0-		-0-
*09	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	480 1	794 2	N	-0-	-0-		-0-

ALICE WELL #: 1H RRCID -> 155517 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 16140 PERF.12835 - 16140												
04	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	261 1	3906 2	N	-0-	-0-		-0-
05	3441 X	3278	-0-	-163	-0-	3278 2		N	-0-	-0-		-0-
06	3180 X	1704	-0-	-1476	-0-	61 1	1643 2	N	-0-	-0-		-0-
07	3503 X	1317	-0-	-2186	-0-	1317 2		N	-0-	-0-		-0-
08	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	213 1	3529 2	N	-0-	-0-		-0-
09	3390 X	2167	-0-	-1223	-0-	2167 2		N	-0-	-0-		-0-

HILSHER OL WELL #: 1H RRCID -> 155539 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.12643 - 16702												
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	1 8	63
*09	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	2233 2	37 9	N	34	1 8		96

KLUMP OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155672 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 16578 PERF.12845 - 16578												
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11	11 8		196

BAY WELL #: 1H RRCID -> 155684 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 12957 PERF.12615 - 16908												
04	3210 X	3110	-0-	-100	-0-	3110 2		N	-0-	-0-		-0-
05	3317 X	3178	-0-	-139	-0-	3178 2		N	-0-	-0-		-0-
06	3150 X	3116	-0-	-34	-0-	3116 2		N	-0-	-0-		-0-
07	3255 X	3117	-0-	-138	-0-	3117 2		N	-0-	-0-		-0-
08	3255 X	3094	-0-	-161	-0-	3094 2		N	-0-	-0-		-0-
09	3120 X	3025	-0-	-95	-0-	3025 2		N	-0-	-0-		-0-

FREDERICK WELL #: 1H RRCID -> 155758 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 17625 PERF.12887 - 17625												
04	510 N	474	-0-	-36	-0-	474 2		N	-0-	-0-		-0-
05	527 N	355	-0-	-172	-0-	355 2		N	-0-	-0-		-0-
06	510 N	465	-0-	-45	-0-	465 2		N	-0-	-0-		-0-
07	496 N	414	-0-	-82	-0-	414 2		N	-0-	-0-		-0-
08	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2		N	-0-	-0-		-0-
*09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		N	-0-	-0-		-0-

PASKET WELL #: 1H RRCID -> 156029 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11880 - 15450												
04	720 N	207	-0-	-513	-0-	207 2		N	-0-	-0-		-0-
05	527 N	167	-0-	-360	-0-	167 2		N	-0-	-0-		-0-
06	240 N	164	-0-	-76	-0-	164 2		N	-0-	-0-		-0-
07	217 N	170	-0-	-47	-0-	170 2		N	-0-	-0-		-0-
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 2		N	-0-	-0-		-0-
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 2		N	-0-	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																		
ANDERSON-HILL WELL #: 1 RRCID -> 156034 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 19200 PERF.14369 - 19200																		
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
04	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	-0-	540	1	2483	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	3131	X	3026	-0-	-105	-0-	-0-	535	1	2491	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	3030	X	2618	-0-	-412	-0-	-0-	540	1	2078	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	3131	X	2856	-0-	-275	-0-	-0-	558	1	2298	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
08	3131	X	2803	-0-	-328	-0-	-0-	558	1	2245	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
09	3030	X	2520	-0-	-510	-0-	-0-	529	1	1991	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		

SHIPNES UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156222 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12665 - 15930																		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-		

GIANT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156223 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 14935 PERF.11326 - 14935																		
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-	-0-	-0-	194		
05	682	N	638	-0-	-44	-0-	-0-	638	2			N	-0-	-0-	-0-	194		
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-	-0-	-0-	194		
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-	4	5	190		
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-	-0-	-0-	190		
*09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-	-0-	-0-	190		

BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 156227 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14005 - 15500																		
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
08	651	N	463	-0-	-188	-0-	-0-	463	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
09	630	N	396	-0-	-234	-0-	-0-	396	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-		

CASSIDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156238 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 19175 PERF.13032 - 18505																		
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	-0-	705	2	1	9	N	1			151		
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-	-0-	-0-	151		
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	-0-	742	2	1	9	N	1			152		
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	-0-	743	2	1	9	N	1			153		
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-	-0-	-0-	153		
*09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-	-0-	-0-	153		

KATHLEEN OL WELL #: 1H RRCID -> 156347 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 16390 PERF.12325 - 16390																		
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	-0-	693	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	-0-	663	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	-0-	723	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
*09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-		

GERONIMO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156350 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 15380 PERF.11808 - 15380																		
04	1290	N	1162	-0-	-128	-0-	-0-	1084	2	78	9	N	71	194	1	2	8	149
05	1333	N	1134	-0-	-199	-0-	-0-	1067	2	67	9	N	61				210	
06	1290	N	1199	-0-	-91	-0-	-0-	1122	2	77	9	N	70	1	8		279	
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	-0-	1141	2	68	9	N	62	193	1	1	8	147
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	-0-	1127	2	73	9	N	66				213	
09	1200	N	1128	-0-	-72	-0-	-0-	1062	2	66	9	N	60				273	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
MCGEE OL WELL #: 1H RRCID -> 156354 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 15988 PERF.11230 - 15988												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	240 N	28	-0-	-212	-0-	-0-	28 2		N	-0-		40
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	20 2		N	-0-		40
06	180 N	96	-0-	-84	-0-	-0-	96 2		N	-0-		40
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	-0-	13 2		N	-0-		40
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	-0-	6 2		N	-0-		40
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-			N	-0-		40

CARMEN WELL #: 1H RRCID -> 156374 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 15790 PERF.13080 - 15790												
04	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	-0-	2268 2		N	-0-		-0-
05	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	-0-	2371 2		N	-0-		-0-
06	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	-0-	2315 2		N	-0-		-0-
07	2356 N	2121	-0-	-235	-0-	-0-	2121 2		N	-0-		-0-
08	2356 N	2349	-0-	-7	-0-	-0-	2349 2		N	-0-		-0-
09	2310 N	2087	-0-	-223	-0-	-0-	2087 2		N	-0-		-0-

MYERS CATTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156375 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 15719 PERF.12295 - 15719												
04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	-0-	713 2		N	-0-		28
05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	-0-	709 2		N	-0-		28
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	645 2		N	-0-		28
07	744 N	679	-0-	-65	-0-	-0-	679 2		N	-0-		28
08	713 N	680	-0-	-33	-0-	-0-	680 2		N	-0-		28
09	660 N	644	-0-	-16	-0-	-0-	644 2		N	-0-		28

STANTON UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156378 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 16740 PERF.12737 - 16740												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95

BOWMAN WELL #: 1H RRCID -> 156436 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16670 PERF.12147 - 16670												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156439 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 15924 PERF.11735 - 15924												
04	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	-0-	270 1	1779 2	N	74	190 1	118
							81 9					
05	3100 N	3441	-0-	341	341	341	1 1	2912 2	N	171	1 8	288
							188 9					
06	3000 N	3388	-0-	388	729	330 1	1 1	2863 2	N	177	191 1	1 8 273
							195 9					
07	3100 N	2942	-0-	-158	571	341 1	1 1	2422 2	N	163	193 1	1 8 242
							179 9					
08	3301 X	2730	-0-	-571	-0-	341 1	1 1	2280 2	N	99	178 1	1 8 162
							109 9					
09	2340 X	1600	-0-	-740	-0-	330 1	1 1	1189 2	N	74		236
							81 9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
RED RIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156441 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 16113 PERF.12054 - 16113													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		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
*09		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3214 2	58 9	N	53	179 1		92

KRISTINA WELL #: 2 RRCID -> 156467 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 13529 PERF.10912 - 13590													
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
09		1500 N	1373	-0-	-127	-0-	1339 2	34 9	N	31	1 8		182

BRIERS WELL #: 1H RRCID -> 156470 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 15742 PERF.11993 - 15742													
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
*09		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	197 1	877 2	N	-0-			180

HOPSON WELL #: 1H RRCID -> 156479 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 16870 PERF.12891 - 16870													
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-
09		540 N	181	-0-	-359	-0-	181 2		N	-0-			-0-

GARRETT WELL #: 1H RRCID -> 156481 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 16729 PERF.12229 - 16729													
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-
*09		5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	5281 2		N	-0-			-0-

O'BRIEN DL WELL #: 1H RRCID -> 156487 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11506 - 13597													
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
09		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													
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
09		3480 X	2813	-0-	-667	-0-	2788 2	25 9	N	23			155

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
BARNEY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 156555	COMPL. DATE 11/18/1995	TOTAL DEPTH 18051	PERF.13508	- 18051			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	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
						1 9						
08	9412 X	9412	-0-	-0-	-0-	496 1	8916 2	N	-0-			3
*09	8838 X	8838	-0-	-0-	-0-	480 1	8358 2	N	-0-			3

STANLEY OL		WELL #:		2H	RRCID -> 156980	COMPL. DATE 09/01/1995	TOTAL DEPTH 16400	PERF.13139	- 16400			
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-
*09	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221 2		N	-0-			-0-

RIO BRAVO UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 156983	COMPL. DATE 08/21/1995	TOTAL DEPTH 16402	PERF.11900	- 16402			
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
09	750 N	669	-0-	-81	-0-	669 2		N	-0-			52

WARD, L. G. UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 156984	COMPL. DATE 11/02/1995	TOTAL DEPTH 16246	PERF.12520	- 16246			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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			
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-
09	720 N	414	-0-	-306	-0-	414 2		Y	-0-			-0-

MALACHITE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 157268	COMPL. DATE 11/06/1995	TOTAL DEPTH 15196	PERF.11252	- 15196			
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
*09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1271 2	22 9	N	20	184 1	2 8	68

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
TARVER WELL #: 1H RRCID -> 157285 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 8605 - 11035														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	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
09	600 N	456	-0-	-144	-0-	456	2			N	-0-			127

ZIRCON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157312 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 14719 PERF.10370 - 14719														
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	268
						332	9						1	8
06	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	330	1	3057	2	N	256	193	1	330
						282	9						1	8
07	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	341	1	3334	2	N	265	381	1	213
						292	9						1	8
08	4371 X	3766	-0-	-605	-0-	341	1	3151	2	N	249	380	1	82
						274	9							
09	4230 X	3457	-0-	-773	-0-	330	1	2824	2	N	275	193	1	162
						303	9						2	8

JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157489 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 16252 PERF.10630 - 16252														
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
*09	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1148	2	39	9	N	35	189	1	65

POOL WELL #: 1H RRCID -> 157493 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 15737 PERF.10964 - 15737														
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
*09	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1673	2	9	9	N	8			282

EPHRAIM OL WELL #: 1H RRCID -> 157667 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 14926 PERF.12540 - 14926														
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-
09	480 N	378	-0-	-102	-0-	378	2			N	-0-			-0-

HONDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157677 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 16228 PERF.11721 - 16228														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE											
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
LOESCH OL WELL #: 1H RRCID -> 157680 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 18000 PERF.12023 - 18000											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
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-
09		2670 X	2193	-0-	-477	-0-	2193 2		N	-0-	-0-

ARMSTRONG OL WELL #: 1H RRCID -> 157683 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 15854 PERF.11880 - 15854											
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PIEDMONT WELL #: 1H RRCID -> 157698 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 14593 PERF.11575 - 14593											
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		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											
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
09		120 N	111	-0-	-9	-0-	111 2		N	-0-	43

PARKER WELL #: 1H RRCID -> 157775 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11624 - 17932											
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
*09		567 N	567	-0-	-0-	-0-	563 2	4 9	N	4	119

NORTHROP WELL #: 1H RRCID -> 157896 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 11376 PERF.10805 - 11376											
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
09		1020 N	903	-0-	-117	-0-	883 2	20 9	N	18	243

ESTES WELL #: 1H RRCID -> 158018 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 8287 - 10591											
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
*09		993 N	993	-0-	-0-	-0-	729 2	264 9	N	240	355 1 2

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
TWO FINGERS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 158022 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 8692 - 11377														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	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
09		2370 N	2367	-0-	-3	-0-		2295	2	72	9	N	65	211

NEAPOLITAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158143 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 18193 PERF.14450 - 18193														
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-
09		7440 X	6130	-0-	-1310	-0-		6130	2			N	-0-	-0-

HOLLISTER WELL #: 1H RRCID -> 158235 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11667 - 14734														
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-
*09		142 N	142	-0-	-0-	-0-		142	2			N	-0-	-0-

SCHAEFER WELL #: 1H RRCID -> 158239 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12550 - 15710														
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

REBECCA WELL #: 1H RRCID -> 158266 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 13743 PERF.12720 - 15412														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	5	-0-	5	5		5	2			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08		5 X	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

HECKMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158675 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 16787 PERF.13810 - 16787														
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

ALBERS ET AL UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159018 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 16026 PERF.12195 - 16026														
04		14216 X	14216	-0-	-0-	-0-		13751	2	465	9	N	423	184
05		14263 X	14263	-0-	-0-	-0-		13810	2	453	9	N	412	403
06		15844 X	15844	-0-	-0-	-0-		15364	2	480	9	N	436	264
07		15309 X	15309	-0-	-0-	-0-		14848	2	461	9	N	419	295
08		14445 X	14445	-0-	-0-	-0-		14021	2	424	9	N	385	296
*09		10874 X	10874	-0-	-0-	-0-		10590	2	284	9	N	258	179

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
PRAIRIE HILL OL		WELL #:		1HU	RRCID ->	159079	COMPL. DATE	04/05/1996	TOTAL DEPTH	18947	PERF.13935	- 18500
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIKEL OL		WELL #:		1HU	RRCID ->	159089	COMPL. DATE	03/23/1996	TOTAL DEPTH	19018	PERF.14029	- 17280
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TONTON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159112	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	16255	PERF.11642	- 16255	
04	3960 X	2441	-0-	-1519	-0-	450	1	1937	2	N	49	2 8	374
						54	9						
05	4092 X	3005	-0-	-1087	-0-	465	1	2456	2	N	76	194 1	256
						84	9						
06	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	450	1	3137	2	N	119	1 8	374
						131	9						
07	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	465	1	4979	2	N	210	386 1	195
						231	9					3 8	
08	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	465	1	3925	2	N	167	193 1	167
						184	9					2 8	
09	3720 X	3660	-0-	-60	-0-	376	1	3166	2	N	107		274
						118	9						

CONKLING DL		WELL #:		1H	RRCID ->	159182	COMPL. DATE	04/14/1996	TOTAL DEPTH	20039	PERF.13147	- 18071	
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-
09	4770 X	4530	-0-	-240	-0-	4530	2			N	-0-		-0-

AQUAMARINE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159413	COMPL. DATE	02/14/1996	TOTAL DEPTH	14032	PERF.10860	- 14032	
04	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4505	2	94	9	N	85		233
05	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4627	2	92	9	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	63	9	N	57	188 1	93
08	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4091	2	84	9	N	76		169
*09	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4612	2	110	9	N	100	192 1	75
												2 8	

ALLEN FARM OL		WELL #:		1H	RRCID ->	159453	COMPL. DATE	04/26/1996	TOTAL DEPTH	17020	PERF.13014	- 17020	
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-
09	1230 N	1165	-0-	-65	-0-	1165	2			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																		
BUSHMAN		WELL #: 1H		RRCID -> 159460		COMPL. DATE 06/13/1996		TOTAL DEPTH 15774		PERF.12075 - 15774								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEYER, B. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159507		COMPL. DATE 12/08/2009		TOTAL DEPTH 17693		PERF.12469 - 17602								
04	14910	X	9861	-0-	-5049	-0-	-0-	461	1	9400	2	N	-0-					-0-
05	15407	X	10438	-0-	-4969	-0-	-0-	476	1	9962	2	N	-0-					-0-
06	14700	X	9790	-0-	-4910	-0-	-0-	461	1	9329	2	N	-0-					-0-
07	14973	X	10654	-0-	-4319	-0-	-0-	476	1	10177	2	N	1	1	8			-0-
08	14973	X	9008	-0-	-5965	-0-	-0-	138	1	8870	2	N	-0-					-0-
*09	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	-0-	10916	2			N	-0-					-0-

ARNOLD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159645		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 14503		PERF.11982 - 14503								
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	-0-	2329	2	24	9	N	22					176
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	-0-	2268	2	35	9	N	32					208
06	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	-0-	2051	2	20	9	N	18	177	1			49
07	2263	N	2173	-0-	-90	-0-	-0-	2152	2	21	9	N	19					68
08	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	-0-	2259	2	23	9	N	21					89
09	2070	N	2059	-0-	-11	-0-	-0-	2040	2	19	9	N	17					106

EPHRAIM OL		WELL #: 2H		RRCID -> 159692		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13777		PERF.12615 - 13777								
04	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
05	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
06	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2352	-0-	-4	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2281	-0-	-199	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2228	-0-	-142	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-

KENNARD		WELL #: 2HU		RRCID -> 159836		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 16448		PERF.12872 - 16266								
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISIEN DL		WELL #: 1HU		RRCID -> 159939		COMPL. DATE 06/19/1996		TOTAL DEPTH 16678		PERF.12230 - 14406								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EHRIG UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159989		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 18330		PERF.14459 - 18638								
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-
PLUGGED AND ABANDONED 07/28/2022																		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		WELL #:		1	RRCID ->	159991	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	18111	PERF.14449 - 18111		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		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-
*09		17280 X	17280	-0-	-0-	-0-	17278	2	2	9	N	2	2	8	-0-

BLACKBURN		WELL #:		1H	RRCID ->	159995	COMPL. DATE	08/07/1996	TOTAL DEPTH	16941	PERF.12186 - 16941				
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
09		30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-			59

BRACEWELL UNIT NO.1		WELL #:		1H	RRCID ->	160131	COMPL. DATE	07/12/1996	TOTAL DEPTH	14320	PERF.12625 - 14320				
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
*09		349 N	349	-0-	-0-	-0-	343	2	6	9	N	5			152

JEB		WELL #:		1H	RRCID ->	160133	COMPL. DATE	06/18/1996	TOTAL DEPTH	16320	PERF.11795 - 16320				
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
09		150 N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-			30

LEGACY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	160135	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	17650	PERF.13895 - 17650				
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	3	8	-0-
09		15420 X	15160	-0-	-260	-0-	480	1	14679	2	N	1	1	8	-0-

ONYX UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	160343	COMPL. DATE	05/15/1996	TOTAL DEPTH	14699	PERF.10593 - 14699				
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	193	1	252
07		2077 N	1868	-0-	-209	-0-	1746	2	122	9	N	111	190	1	172
08		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2159	2	131	9	N	119	1	8	290
*09		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2099	2	119	9	N	108	193	1	204

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
URIAH OL		WELL #:		1H	RRCID ->	160552	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	16270	PERF.11373	-	16270
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		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
09		540 N	397	-0-	-143	-0-	397 2		N	-0-			76

HEIL		WELL #:		1H	RRCID ->	160561	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	17508	PERF.13275	-	17508
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-
09		3660 X	3141	-0-	-519	-0-	3141 2		N	-0-			-0-

CLAIRE OL		WELL #:		1H	RRCID ->	160563	COMPL. DATE	07/03/1996	TOTAL DEPTH	15166	PERF.11250	-	15166
04		4260 X	4065	-0-	-195	-0-	4004 2	61 9	N	55	194 1	2 8	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	10 8		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
09		4080 X	1796	-0-	-2284	-0-	1792 2	4 9	N	4			275

RAU QL		WELL #:		1H	RRCID ->	160770	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL DEPTH	19300	PERF.14075	-	19300
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-
09		3120 X	2886	-0-	-234	-0-	2886 2		N	-0-			-0-

KNOX, J.		WELL #:		2	RRCID ->	160797	COMPL. DATE	05/24/1984	TOTAL DEPTH	8455	PERF. 8122	-	8455
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEBLETT		WELL #:		1H	RRCID ->	160839	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	17530	PERF.13584	-	17530
04		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-
*09		3000 N	3305	-0-	305	305	3305 2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
FOURTICQ UNIT WELL #: 10L RRCID -> 160841 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 16363 PERF.12233 - 16363													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	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 1 8	181
						231	9						
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						
09	3810 X	3619	-0-	-191	-0-	570	1	2939	2	N	100	187 1	82
						110	9						

LONE WOLF WELL #: 1H RRCID -> 160961 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 15925 PERF.13625 - 15925													
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-
*09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-		-0-

LAURA OL WELL #: 1H RRCID -> 161341 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11410 - 14383													
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
*09	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1513	2	68	9	N	62		135

ANGELINE WELL #: 1 RRCID -> 161342 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 16635 PERF.12200 - 16635													
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-
*09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-		-0-

BOATWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 161369 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11665 - 15255													
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
						2	9						
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
*09	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	174	1	1204	2	N	-0-		45

HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 161372 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 1879 PERF.14160 - 18769													
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-
09	3210 X	3016	-0-	-194	-0-	3016	2			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
WEGNER DL WELL #: 1H RRCID -> 161575 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 19015 PERF.14165 - 19015												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
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-
09		510 N	438	-0-	-72	-0-	438 2		N	-0-		-0-

HENSEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161576 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 17980 PERF.11425 - 17980												
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
*09		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2		N	-0-		13

WICHMAN WELL #: 1H RRCID -> 161959 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 18311 PERF.13400 - 18311												
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-
09		3660 X	3212	-0-	-448	-0-	3212 2		N	-0-		-0-

YVONNE WELL #: 1H RRCID -> 162054 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14210 - 17400												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		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												
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	1 8	130
07		1488 N	1417	-0-	-71	-0-	1382 2	35 9	N	32	1 8	161
08		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1295 2	42 9	N	38		199
*09		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1259 2	2 9	N	2		201

ROSS DL WELL #: 1H RRCID -> 162336 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 17835 PERF.14216 - 17835												
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-
09		2940 X	1667	-0-	-1273	-0-	1667 2		N	-0-		-0-

ROAN'S PRAIRIE WELL #: 1H RRCID -> 162337 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 16210 PERF.12433 - 16210												
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
09		270 N	241	-0-	-29	-0-	235 2	6 9	N	5		145

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
MIKEL WELL #: 2H RRCID -> 162567 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 16575 PERF.13768 - 16575																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*09		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-				-0-

HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 162658 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 17344 PERF.13841 - 17344																
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-
09		600 N	303	-0-	-297	-0-	303	2			N	-0-				-0-

BETTY WELL #: 2H RRCID -> 162866 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16283 PERF.13364 - 16283																
04		3120 X	3094	-0-	-26	-0-	3093	2	1	9	N	1	1	8		-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	1	8		-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-
*09		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-				-0-

EBERLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162887 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 18320 PERF.11502 - 18320																
04		8850 X	8564	-0-	-286	-0-	8562	2	2	9	N	2	2	8		-0-
05		22676 X	22676	-0-	-0-	-0-	22675	2	1	9	N	1	1	8		-0-
06		15331 X	15331	-0-	-0-	-0-	15330	2	1	9	N	1	1	8		-0-
07		12558 X	12558	-0-	-0-	-0-	12556	2	2	9	N	2	2	8		-0-
08		14080 X	14080	-0-	-0-	-0-	14079	2	1	9	N	1	1	8		-0-
*09		12492 X	12492	-0-	-0-	-0-	12491	2	1	9	N	1	1	8		-0-

SCHWICKERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162896 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 19525 PERF.14572 - 19525																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		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																
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-
*09		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-				-0-

SCHROEDER WELL #: 1H RRCID -> 162966 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13800 - 18200																
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-
*09		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
CLANCY WELL #: 1 RRCID -> 163245 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 17769 PERF.12782 - 17769													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
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-
*09	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2			N	-0-			-0-

SLATON WELL #: 1H RRCID -> 163319 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 16681 PERF.11997 - 16681													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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													
04	1530 N	1478	-0-	-52	-0-	1438 2	40 9		N	36	189 1		59
05	1643 N	1360	-0-	-283	-0-	1334 2	26 9		N	24	1 8		82
06	1590 N	1495	-0-	-95	-0-	1458 2	37 9		N	34	3 8		113
07	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1629 2	26 9		N	24	1 8		136
08	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1520 2	42 9		N	38	1 8		173
09	1500 N	1119	-0-	-381	-0-	1090 2	29 9		N	26	2 8		197

BETHLEHEM WELL #: 1H RRCID -> 163364 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12371 - 16466													
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
*09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2			N	-0-			1

HOELSCHER, ALICE B. WELL #: 1H RRCID -> 163506 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 13822 PERF. N/A													
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
09	690 N	357	-0-	-333	-0-	334 2	23 9		N	21			159

STRANGER, T. WELL #: 2RE RRCID -> 163530 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 8500 - 11888													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

APOLONIA WELL #: 1 RRCID -> 163579 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 17095 PERF.13874 - 17095													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
NUNLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163585 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 15660 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)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
09		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												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	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												
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-
*09		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-		-0-

VELMER MAE WELL #: 1 RRCID -> 163801 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 16222 PERF.12683 - 16222												
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	N	1	8	-0-
07		2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2600	2	N	1	8	-0-
08		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2	N	-0-		-0-
09		2460 N	2459	-0-	-1	-0-	2459	2	N	-0-		-0-

LEONARD WELL #: 1H RRCID -> 163995 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 17567 PERF.13691 - 17567												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

IRONSIDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164064 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 16046 PERF.11995 - 16046												
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
*09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		31

SPRING BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 164158 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 16430 PERF.11945 - 16430												
04		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2	N	-0-		137
05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	107	2	N	19		156
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	29	2	N	1		157
07		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-		157
08		124 N	68	-0-	-56	-0-	65	2	N	3		160
*09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	90	2	N	5		165

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
WOOD WELL #: 1H RRCID -> 164872 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 17203 PERF.13500 - 17203												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		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-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-

URIAH OL WELL #: 2H RRCID -> 165089 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11653 - 14994												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CHAMPION WELL #: 1 RRCID -> 165189 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 16685 PERF.14385 - 16685												
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BEARD OL WELL #: 2H RRCID -> 165231 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 15479 PERF.12100 - 15479												
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-
09		1440 N	1428	-0-	-12	-0-	1428 2	N	-0-			-0-

VELMER MAE WELL #: 2 RRCID -> 165321 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 18133 PERF.12845 - 18060												
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-
*09		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2	N	-0-			-0-

FALKENBERG "A" WELL #: 3 RRCID -> 165889 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 9277 - 11677												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544													
JARMON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	166230	COMPL. DATE	11/04/1997	TOTAL DEPTH	19090	PERF.14807 - 19090				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VICTORY		WELL #:		1	RRCID ->	166267	COMPL. DATE	11/26/1997	TOTAL DEPTH	16942	PERF.14431 - 16942				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BEAUREGARD		WELL #:		1	RRCID ->	166368	COMPL. DATE	11/30/1997	TOTAL DEPTH	18685	PERF.12998 - 18622				
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-
09	1110 N	1015	-0-	-95	-0-	1015	2			N	-0-				-0-

PASKET		WELL #:		2H	RRCID ->	166509	COMPL. DATE	09/07/1997	TOTAL DEPTH	15296	PERF.11510 - 15296				
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
09	6750 X	4221	-0-	-2529	-0-	4195	2	26	9	N	24				95

MCGEE OL		WELL #:		2H	RRCID ->	166614	COMPL. DATE	10/18/1997	TOTAL DEPTH	15645	PERF.10960 - 15645				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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				
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
*09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	558	2	2	9	N	2				185

CARMEN		WELL #:		2H	RRCID ->	167143	COMPL. DATE	11/26/1997	TOTAL DEPTH	16818	PERF.13383 - 16818				
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-
09	1830 N	710	-0-	-1120	-0-	710	2			N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
MYERS CATTLE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	167195	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	13139	PERF.12798	- 15619
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	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
*09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2			N	-0-		166

NEUMANN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	167552	COMPL. DATE	07/10/1997	TOTAL DEPTH	18660	PERF.14309	- 15948
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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
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-
*09	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305 2			N	-0-		-0-

GOLDBERG UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	167650	COMPL. DATE	03/07/1998	TOTAL DEPTH	18434	PERF.15034	- 18197
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-
09	810 N	703	-0-	-107	-0-	703 2			N	-0-		-0-

HODDE		WELL #:		1	RRCID ->	167653	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	17060	PERF.14795	- 17060
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-
09	3870 X	2928	-0-	-942	-0-	2928 2			N	-0-		-0-

KIMICH		WELL #:		1	RRCID ->	168000	COMPL. DATE	04/03/1998	TOTAL DEPTH	18464	PERF.14539	- 14686
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-
09	4200 X	3528	-0-	-672	-0-	3528 2			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
CITATION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168242 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 13211 PERF.11431 - 15811													
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	
04	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	480 1	1556 2	N	104	196 1	2 8	148	
05	1984 N	925	-0-	-1059	-0-	114 9	496 1	N	106			254	
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	117 9	480 1	N	138	175 1		217	
07	2232 N	2074	-0-	-158	-0-	152 9	464 1	N	2			219	
08	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	2 9	496 1	N	66	194 1		91	
*09	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	73 9	423 1	N	55			146	
						61 9							

HOLLISTER WELL #: 2H RRCID -> 168340 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 15564 PERF.11920 - 15564													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	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													
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	
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	15 2	1 9	N	1			116	

GOODRICH WELL #: 1 RRCID -> 168929 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 18810 PERF.14485 - 14597													
04	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	450 1	6539 2	N	2	2 8		-0-	
05	7192 X	7011	-0-	-181	-0-	2 9	465 1	N	1	1 8		-0-	
06	6990 X	6950	-0-	-40	-0-	1 9	450 1	N	-0-			-0-	
07	7223 X	7141	-0-	-82	-0-	465 1	6675 2	N	1	1 8		-0-	
08	7223 X	7013	-0-	-210	-0-	1 9	465 1	N	2	2 8		-0-	
09	6990 X	6689	-0-	-301	-0-	2 9	450 1	N	-0-			-0-	

BELL WELL #: 1H RRCID -> 169070 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10995 - 13690													
04	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1907 2	2 9	N	2			160	
05	1953 N	1906	-0-	-47	-0-	1904 2	2 9	N	2	1 8		161	
06	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1948 2	1 9	N	1	1 8		161	
07	1984 N	1925	-0-	-59	-0-	1925 2		N	-0-	1 5		160	
08	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1958 2	1 9	N	1	1 8		160	
*09	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1976 2	4 9	N	4	4 8		160	

LAUTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169082 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14415 - 14632													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE											
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
PACKER WELL #: 1 RRCID -> 169101 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 18672 PERF.14141 - 18672											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		7050 X	5882	-0-	-1168	-0-	5882	2		N	-0-
05		7285 X	6467	-0-	-818	-0-	6467	2		N	-0-
06		6210 X	6003	-0-	-207	-0-	6003	2		N	-0-
07		6417 X	6288	-0-	-129	-0-	6287	2	1	9	1
08		6510 X	6211	-0-	-299	-0-	6211	2		N	-0-
09		6300 X	3192	-0-	-3108	-0-	3192	2		N	-0-

STAMPER WELL #: 1 RRCID -> 169414 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11032 - 12880											
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

GLAESER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169525 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 19370 PERF.15270 - 19370											
04		1230 N	1109	-0-	-121	-0-	1109	2		N	-0-
05		1612 N	1444	-0-	-168	-0-	1444	2		N	-0-
06		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2		N	-0-
07		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2		N	-0-
08		1457 N	1317	-0-	-140	-0-	1317	2		N	-0-
09		1470 N	1312	-0-	-158	-0-	1312	2		N	-0-

SEIDEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169528 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 17780 PERF.14630 - 18939											
04		690 N	643	-0-	-47	-0-	643	2		N	-0-
05		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2		N	-0-
06		3000 N	4864	-0-	1864	1864	4864	2		N	-0-
07		3100 N	5306	-0-	2206	4070	5306	2		N	-0-
08		3100 N	4089	-0-	989	5059	4089	2		N	-0-
*09		8774 X	3715	-0-	-5059	-0-	3715	2		N	-0-

HAHN WELL #: 1H RRCID -> 169683 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 17734 PERF.11976 - 17734											
04		1080 N	1049	-0-	-31	-0-	1049	2		N	-0-
05		1147 N	694	-0-	-453	-0-	694	2		N	-0-
06		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2		N	-0-
07		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		N	-0-
08		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2		N	-0-
09		1200 N	1050	-0-	-150	-0-	1050	2		N	-0-

FEHMER UNIT WELL #: 10L RRCID -> 169876 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 14264 PERF.13681 - 18034											
04		1680 X	1633	-0-	-47	-0-	1603	2	30	9	27
05		2263 N	1243	-0-	-1020	-0-	1175	2	68	9	62
06		3000 N	3414	-0-	414	414	3328	2	86	9	78
07		3100 N	3449	-0-	349	763	3423	2	26	9	24
08		3100 N	3120	-0-	20	783	3047	2	73	9	66
*09		3418 X	2635	-0-	-783	-0-	2611	2	24	9	22

VICTORY WELL #: 2 RRCID -> 170353 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 19061 PERF.14570 - 19061											
04		6030 X	5333	-0-	-697	-0-	641	1	4692	2	N
05		6231 X	5666	-0-	-565	-0-	649	1	5017	2	N
06		6030 X	5630	-0-	-400	-0-	642	1	4988	2	N
07		6231 X	5935	-0-	-296	-0-	713	1	5222	2	N
08		6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	656	1	5814	2	N
09		5640 X	5040	-0-	-600	-0-	650	1	4390	2	N

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE										
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
SCHULTZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171073		COMPL. DATE 06/27/1998		TOTAL DEPTH 11942		PERF.11270 - 15018						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRONCO		WELL #: 1		RRCID -> 171200		COMPL. DATE 10/16/1998		TOTAL DEPTH 14551		PERF.14490 - 18578						
04	5700 X	4341	-0-	-1359	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
05	5611 X	4133	-0-	-1478	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
06	4800 X	3734	-0-	-1066	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
07	4495 X	2687	-0-	-1808	-0-	2686	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4495 X	2782	-0-	-1713	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
09	4350 X	3662	-0-	-688	-0-	3662	2			N	-0-					-0-

STEEPHOLLOW UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171365		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 10947		PERF. 9839 - 13260						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JASTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171507		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 15079		PERF.14826 - 15081						
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-
09	10260 X	8053	-0-	-2207	-0-	8051	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HAHN		WELL #: 2H		RRCID -> 171605		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 15086		PERF.14963 - 17942						
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-
*09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-

ROCKET		WELL #: 1		RRCID -> 171930		COMPL. DATE 01/05/1999		TOTAL DEPTH 14969		PERF.14778 - 19575						
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-
09	4530 X	4202	-0-	-328	-0-	4202	2			N	-0-					-0-

ROADRUNNER		WELL #: 3		RRCID -> 172403		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8605		PERF. 7909 - 8605						
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
*09	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1456	2	39	9	N	35					162

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
STORK, SELMA		WELL #:		2H	RRCID ->	172449	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10324	PERF. 8000	- 10324
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
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
09	570 N	515	-0-	-55	-0-	472	2	43 9	N	39	2 8	172

BRONCO		WELL #:		2	RRCID ->	172609	COMPL. DATE	01/31/1999	TOTAL DEPTH	14468	PERF.14653	- 17180
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-
09	1740 N	1600	-0-	-140	-0-	420	1	1180 2	N	-0-		-0-

RANGER		WELL #:		1	RRCID ->	172798	COMPL. DATE	03/21/1999	TOTAL DEPTH	14724	PERF.14463	- 20261
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-
09	2460 N	2425	-0-	-35	-0-	2425	2		N	-0-		-0-

STEELE		WELL #:		1	RRCID ->	173289	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	14577	PERF.14482	- 16688
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
09	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
04	510 N	401	-0-	-109	-0-	401	2		N	-0-		-0-
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-		-0-
06	450 N	414	-0-	-36	-0-	414	2		N	-0-		-0-
07	403 N	326	-0-	-77	-0-	326	2		N	-0-		-0-
08	434 N	208	-0-	-226	-0-	208	2		N	-0-		-0-
09	420 N	56	-0-	-364	-0-	56	2		N	-0-		-0-

TIEMANN		WELL #:		1H	RRCID ->	173352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15313	PERF.12200	- 20085
04	150 N	86	-0-	-64	-0-	86	2		N	-0-		-0-
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-		-0-
06	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	2		N	-0-		-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-		-0-
08	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2		N	-0-		-0-
09	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	2		N	-0-		-0-

RWR UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	173354	COMPL. DATE	05/22/1999	TOTAL DEPTH	11796	PERF.11804	- 14229
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-	5 5	104
05	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	2		N	-0-	2 5	102
06	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	2		N	-0-		102
07	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2		N	-0-		102
08	186 N	65	-0-	-121	-0-	65	2		N	-0-		102
09	180 N	13	-0-	-167	-0-	13	2		N	-0-		102

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
WEISS WELL #: 1H RRCID -> 173559 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 15303 PERF.14999 - 17365												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
04		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-
05		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-
06		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1706	2	1	9	N	-0-
07		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-
08		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-
*09		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-

MILAM WELL #: 1 RRCID -> 173603 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14801 PERF.10284 - 14801												
04		4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	3827	2	794	9	N	188
05		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	3574	2	815	9	N	29
06		2820 X	467	-0-	-2353	-0-	372	2	95	9	N	115
07		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	115
08		2914 X	2	-0-	-2912	-0-	2	2			N	115
09		2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	115

O'BRIEN DL WELL #: 2H RRCID -> 173651 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 17276 PERF.11754 - 15402												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

JET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173796 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14994 PERF.14712 - 19448												
04		2640 N	2299	-0-	-341	-0-	2299	2			N	-0-
05		2759 N	2367	-0-	-392	-0-	2367	2			N	-0-
06		2550 N	2315	-0-	-235	-0-	2315	2			N	-0-
07		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2434	2	1	9	N	-0-
08		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-
*09		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-

SHEPPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8580 - 8062												
04		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-
05		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-
06		120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-
07		124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-
*09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-

DIERKING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174174 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 14598 PERF.14600 - 19081												
04		27592 X	27592	-0-	-0-	-0-	27592	2			N	-0-
05		24220 X	24220	-0-	-0-	-0-	24220	2			N	-0-
06		22004 X	22004	-0-	-0-	-0-	22002	2	2	9	N	-0-
07		20958 X	20958	-0-	-0-	-0-	20957	2	1	9	N	-0-
08		20411 X	20411	-0-	-0-	-0-	20411	2			N	-0-
*09		17351 X	17351	-0-	-0-	-0-	17350	2	1	9	N	-0-

GRIMM OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174194 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7620 - 11070												
04		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1644	2	133	9	N	163
05		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1604	2	141	9	N	106
06		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1404	2	51	9	N	151
07		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1420	2	33	9	N	181
08		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1475	2	42	9	N	43
*09		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1436	2	37	9	N	77

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
WEIGELT		WELL #:		1	RRCID ->	174383	COMPL. DATE	08/07/1999	TOTAL DEPTH	12335	PERF.11600 - 15695	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4339 2	79 9	N	72	1 8		288
05	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	6544 2	51 9	N	46	192 1	4 8	138
06	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3916 2	51 9	N	46	8 8		176
07	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4577 2	55 9	N	50			226
08	2666 X	2263	-0-	-403	-0-	2257 2	6 9	N	5	191 1	1 5	35
09	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-			N	-0-	4 8		35

TRIUMPH		WELL #:		1	RRCID ->	174461	COMPL. DATE	07/21/1999	TOTAL DEPTH	14926	PERF.14628 - 19870	
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	1 9	N	1	1 8		-0-
08	6510 X	6145	-0-	-365	-0-	6145 2		N	-0-			-0-
09	6120 X	5808	-0-	-312	-0-	5808 2		N	-0-			-0-

PEARLIE MAE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	174922	COMPL. DATE	08/19/1999	TOTAL DEPTH	15937	PERF.15772 - 19764	
04	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2		N	-0-			-0-
05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2		N	-0-			-0-
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2		N	-0-			-0-
07	961 N	883	-0-	-78	-0-	883 2		N	-0-			-0-
08	961 N	694	-0-	-267	-0-	694 2		N	-0-			-0-
09	930 N	734	-0-	-196	-0-	734 2		N	-0-			-0-

ROST UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	175091	COMPL. DATE	11/07/1997	TOTAL DEPTH	8966	PERF. 8507 - 8775	
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		N	-0-			47
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-			47
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-			47
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-			47
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-			47
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		N	-0-			47

WRANGLER		WELL #:		1	RRCID ->	175276	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	14984	PERF.14889 - 19076	
04	2610 X	2361	-0-	-249	-0-	2361 2		N	-0-			-0-
05	2697 X	2525	-0-	-172	-0-	2525 2		N	-0-			-0-
06	2610 X	1453	-0-	-1157	-0-	1453 2		N	-0-			-0-
07	2604 X	1171	-0-	-1433	-0-	1171 2		N	-0-			-0-
08	2542 X	2220	-0-	-322	-0-	2220 2		N	-0-			-0-
09	2430 X	1525	-0-	-905	-0-	1525 2		N	-0-			-0-

RAINS TRUST UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	175403	COMPL. DATE	03/02/1999	TOTAL DEPTH	15487	PERF.15465 - 20200	
04	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024 2		N	-0-			-0-
05	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193 2		N	-0-			-0-
06	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4800 2		N	-0-			-0-
07	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985 2		N	-0-			-0-
08	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4537 2		N	-0-			-0-
*09	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427 2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
MORRIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175710		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 16160		PERF.15792 - 21610				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PAAPE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175997		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH 11983		PERF.11500 - 15110				
04	1020 N	863	-0-	-157	-0-	849	2	14	9	N	13			98
05	961 N	884	-0-	-77	-0-	869	2	15	9	N	14			112
06	810 N	792	-0-	-18	-0-	781	2	11	9	N	10	1	8	121
07	899 N	877	-0-	-22	-0-	823	2	54	9	N	49	1	8	169
08	899 N	101	-0-	-798	-0-	101	2			N	-0-			169
09	780 N	177	-0-	-603	-0-	176	2	1	9	N	1			170

CORNELIA		WELL #: 1		RRCID -> 176228		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9215		PERF. 8792 - 9000				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEVIEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176257		COMPL. DATE 12/26/1999		TOTAL DEPTH 12029		PERF.11430 - 14197				
04	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
*09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-			91

HENSKE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176262		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 15934		PERF.15559 - 22580				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARMONA		WELL #: 1H		RRCID -> 176504		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 15341		PERF.15258 - 18848				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCHENRY, R. K. "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 176675		COMPL. DATE 08/06/1993		TOTAL DEPTH 10152		PERF. 8233 - 10152				
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-
09	480 N	471	-0-	-9	-0-	471	2			N	-0-			-0-

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544									
APOLLO UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 177248	COMPL. DATE 03/18/2000	TOTAL DEPTH 15650	PERF.15355	- 21440		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PHILLIPSBURG		WELL #:		1H	RRCID -> 179142	COMPL. DATE 03/28/2000	TOTAL DEPTH 15667	PERF.15425	- 19743		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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		
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-	
09	90 N	15	-0-	-75	-0-	15 2		N	-0-	-0-	

ISAAC		WELL #:		1H	RRCID -> 180143	COMPL. DATE 09/22/2000	TOTAL DEPTH 15636	PERF.15080	- 19866		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	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		
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	
09	60 N	19	-0-	-41	-0-	19 2		N	-0-	192	

SCHULTE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 185736	COMPL. DATE 07/13/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF.11180	- 17521		
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	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	244	
08	1116 N	742	-0-	-374	-0-	652 2	90 9	N	82	143	
*09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	651 2	108 9	N	98	58	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
MEANS "A" WELL #: 2H RRCID -> 186108 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10224 - 13880												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
*09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		82

BRENHAM DOME UNIT WELL #: 1H RRCID -> 186634 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 15307 PERF.15018 - 18650												
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-
09		9480 X	-0-	-0-	-9480	-0-			N	-0-		-0-

MONTGOMERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187579 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11612 - 17640												
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		-0-		129
09		2310 N	2110	-0-	-200	-0-	2101	2	9 9 N	8		137

MAC ARTHUR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187758 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10991 - 15400												
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
*09		233 X	233	-0-	-0-	-0-	11	2	222 9 N	202	353 1	227

VANDERGRIFT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187983 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11590 - 17513												
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	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
09		3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-			N	-0-		157

BRADLEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188042 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11493 - 16730												
04		2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2304	2	48 9 N	44	192 1	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
*09		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3604	2	39 9 N	35		95

CAMEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188487 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10556 - 17175												
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	85
06		1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1136	2	78 9 N	71	1 8	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
*09		1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	1243	2	87 9 N	79	189 1	68

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
MOUNTBATTEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188994 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11700 - 17086												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2037	2	8	9	Y	7	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
*09	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2415	2	1	9	Y	1	85

WILDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189983 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15316 - 20340												
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-
*09	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-	-0-

WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190048 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11420 - 18103												
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	3	198
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	198
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	198
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	198
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-	198
*09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	870	2	1	9	N	1	198

MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190064 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11658 - 17265												
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-	-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-	-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-	-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	-0-
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-

ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 190074 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13039 - 17122												
04	360 N	350	-0-	-10	-0-	349	2	1	9	N	1	-0-
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-	-0-
06	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-	-0-
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-	-0-
08	434 N	311	-0-	-123	-0-	311	2			N	-0-	-0-
09	360 N	236	-0-	-124	-0-	236	2			N	-0-	-0-

WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190122 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.13605 - 19810												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-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												
04	1260 X	1145	-0-	-115	-0-	963	2	182	9	N	165	210
05	1302 X	512	-0-	-790	-0-	500	2	12	9	N	11	221
06	1260 X	533	-0-	-727	-0-	527	2	6	9	N	5	226
07	1302 X	624	-0-	-678	-0-	589	2	35	9	N	32	258
08	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1204	2	144	9	N	131	208
*09	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1143	2	74	9	N	67	275

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE											
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
VERTIVER WELL #: 1H RRCID -> 190883 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12094 - 18392											
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	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
RATCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 191472 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13710 - 19600											
04	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2	N	-0-		-0-
05	1581 N	1444	-0-	-137	-0-	1444	2	N	-0-		-0-
06	1410 N	1387	-0-	-23	-0-	1387	2	N	-0-		-0-
07	1457 N	1425	-0-	-32	-0-	1425	2	N	-0-		-0-
08	1457 N	1437	-0-	-20	-0-	1437	2	N	-0-		-0-
*09	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2	N	-0-		-0-
VON RUNDSTEDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192050 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11930 - 19122											
04	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3622	2	7 9 Y	6		75
05	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2		-0-		75
06	3300 X	2433	-0-	-867	-0-	2425	2	8 9 Y	7		82
07	3410 X	1940	-0-	-1470	-0-	1939	2	1 9 Y	1		83
08	3410 X	997	-0-	-2413	-0-	995	2	2 9 Y	2		85
09	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-			Y	-0-		85
HARRELL "E" WELL #: 1A RRCID -> 192205 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8658 - 11508											
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
*09	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2134	2	43 9 N	39	39 8	119
MUESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192317 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11863 - 16641											
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
09	90 N	33	-0-	-57	-0-	33	2	N	-0-		186
CARLOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192710 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10821 - 15420											
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
09	450 N	365	-0-	-85	-0-	352	2	13 9 N	12		182
KEILERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 193237 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11850 - 15222											
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
*09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-		40

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
EISENHOWER		WELL #:		1H	RRCID ->	193459	COMPL. DATE	01/07/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12030	- 17860	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			168

FREEMAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	193677	COMPL. DATE	02/25/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13536	- 19741	
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-
*09	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2		N	-0-			-0-

PENICK		WELL #:		1RE	RRCID ->	193972	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	10690	PERF.10018	- 13700	
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
09	1620 N	508	-0-	-1112	-0-	501	2	7 9	N	6			53

BRENHAM DOME UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	194601	COMPL. DATE	10/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15106	- 19845	
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-
09	2940 X	2755	-0-	-185	-0-	2755	2		N	-0-			-0-

WEISS		WELL #:		2H	RRCID ->	195471	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14950	- 18350	
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-
*09	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-

HOBBS-MUERY UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	195811	COMPL. DATE	01/19/2003	TOTAL DEPTH	12349	PERF.11668	- 14540	
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-
09	4320 X	2838	-0-	-1482	-0-	2837	2	1 9	N	1	1 8		-0-

DIETZ, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	196824	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9983	- 14971	
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
09	3330 X	136	-0-	-3194	-0-	136	2		N	-0-			148

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
JARMON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	197493	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15040	- 19860
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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	-0-
09		5250 X	1004	-0-	-4246	-0-	1004 2			N	-0-	-0-

ZUEHLKE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	197747	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11793	- 16247
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
09		570 N	365	-0-	-205	-0-	365 2			N	-0-	101

TIEMANN		WELL #:		2H	RRCID ->	198105	COMPL. DATE	08/18/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15300	- 19419
04		7980 X	254	-0-	-7726	-0-	253 2	1	9	N	1	-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	-0-
07		11501 X	10297	-0-	-1204	-0-	10297 2			N	-0-	-0-
08		18662 X	-0-	-0-	-18662	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09		36746 X	36746	-0-	-0-	-0-	36745 2	1	9	N	1	-0-

CARMONA		WELL #:		2H	RRCID ->	198124	COMPL. DATE	10/12/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15040	- 18547
04		20211 X	20211	-0-	-0-	-0-	20211 2			N	-0-	-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	-0-
07		22366 X	22366	-0-	-0-	-0-	22347 2	19	9	N	17	-0-
08		22475 X	22475	-0-	-0-	-0-	22474 2	1	9	N	1	-0-
*09		20632 X	20632	-0-	-0-	-0-	20631 2	1	9	N	1	-0-

FREEMAN		WELL #:		2H	RRCID ->	198566	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13323	- 17898
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-
09		780 N	622	-0-	-158	-0-	622 2			N	-0-	-0-

MEINEN OL UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	199305	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12198	- 16720
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	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	30
*09		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3085 2	18	9	N	16	45

ALBERS ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	199340	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12460	- 16444
04		780 N	704	-0-	-76	-0-	635 2	69	9	N	63	196
05		713 N	631	-0-	-82	-0-	573 2	58	9	N	53	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	211
*09		663 N	663	-0-	-0-	-0-	612 2	51	9	N	46	75

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
HAYNIE-SCHWEITZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 199794 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14168 - 19506																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		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-
*09		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-

EDGE, GORDON WELL #: 1H RRCID -> 200109 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF.13539 - 19234																	
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-
*09		4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	2			N	-0-					-0-

BOWERS, J. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 200509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7983 - 8221																	
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
*09		595 N	595	-0-	-0-	-0-	538	2	57	9	N	52	187	1	1	8	44

JARMON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200644 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 15175 PERF.14983 - 20415																	
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-
09		810 N	637	-0-	-173	-0-	637	2			N	-0-					-0-

BOATWRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 201030 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 16596 PERF.11680 - 14698																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEYMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 201042 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14778 - 18105																	
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-
*09		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-

KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201427 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 12158 PERF.11745 - 16925																	
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
09		1110 N	569	-0-	-541	-0-	537	2	32	9	N	29	7	8			125

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
COBB UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201524 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 14991 PERF.14736 - 18400														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*09		7920 X	7920	-0-	-0-	-0-	7919	2	1 9	N	1	1 8		-0-

EDGE, GORDON WELL #: 2H RRCID -> 201623 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13118 - 18547														
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
09		1140 N	1027	-0-	-113	-0-	1027	2		N	-0-			41

GLAESER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203319 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 15492 PERF.15365 - 20150														
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	3 9	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-
09		3780 X	3022	-0-	-758	-0-	3021	2	1 9	N	1	1 8		-0-

DIERKING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203886 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 15633 PERF.15435 - 18521														
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-
09		480 N	177	-0-	-303	-0-	177	2		N	-0-			-0-

NAVARRO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203889 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 14929 PERF.14645 - 19491														
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-
*09		2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2		N	-0-			-0-

GOLDBERG UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203906 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 15351 PERF.15280 - 18390														
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-
09		3780 X	2911	-0-	-869	-0-	2911	2		N	-0-			-0-

RIO LOBO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 203907 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11852 - 15395														
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
09		13 N	5	-0-	-8	-0-	5	2		N	-0-			67

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
KRAUSE, ESTHER																
WELL #: 1 RRCID -> 203908 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11917 - 18030																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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	8	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	
*09		925 N	925	-0-	-0-	-0-	914	2	11	9	N	10	3	8	123	

ROTELLO UNIT "A"																
WELL #: 1 RRCID -> 204567 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13373 PERF.12895 - 15488																
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-	
09		930 N	730	-0-	-200	-0-	276	1	454	2	N	-0-			-0-	

WEHMEYER UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 205161 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13433 - 19231																
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	
09		1560 N	1348	-0-	-212	-0-	1348	2			N	-0-			39	

STUERMER-PLUECKHAHN UNIT																
WELL #: 2 RRCID -> 205215 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9120 - 13800																
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	
09		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																
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-	
09		4440 X	4248	-0-	-192	-0-	4248	2			N	-0-			-0-	

PEARLIE MAE UNIT																
WELL #: 2 RRCID -> 206259 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15763 PERF.15608 - 20548																
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-	
*09		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-			-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY		MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544		STANTON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 206281		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 13212		PERF.13096 - 16910		CNTY: LEE	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04		7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	304 1	6697 2	N		1		1 8			113	
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	
07		7440 X	6902	-0-	-538	-0-	496 1	6404 2	N		2					115	
08		7223 X	5980	-0-	-1243	-0-	496 1	5484 2	N		-0-					115	
*09		8102 X	8102	-0-	-0-	-0-	421 1	7681 2	N		-0-					115	

HURST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 207931		COMPL. DATE 12/05/2004		TOTAL DEPTH 14128		PERF.14000 - 19163							
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-	
*09		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426 2		N		-0-					-0-	

MOSES UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 208236		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 14894		PERF.14615 - 20973							
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-	
*09		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N		-0-					-0-	

WARRENTON-ARROW UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208648		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 12245		PERF.11918 - 17606							
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-	

COBB UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 208649		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 14554		PERF.14630 - 17374							
04		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-	
09		4590 X	4517	-0-	-73	-0-	4515 2	2 9	N		2		2 8			-0-	

MOORE, H. H. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208650		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 13762		PERF.13190 - 18100							
04		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	276 1	3207 2	N		4					129	
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	
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	
09		3390 X	2169	-0-	-1221	-0-	276 1	1892 2	N		1					132	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
RANGER		WELL #: 2		RRCID -> 209615		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 14670		PERF.13470 - 18505	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
04	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2				-0-
05	2108 N	2095	-0-	-13	-0-	2095	2				-0-
06	2010 N	1960	-0-	-50	-0-	1960	2				-0-
07	2108 N	2079	-0-	-29	-0-	2079	2				-0-
08	2108 N	1999	-0-	-109	-0-	1999	2				-0-
09	1950 N	1928	-0-	-22	-0-	1928	2				-0-

FIFE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 210156		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 13707		PERF.13505 - 17707	
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2				-0-
05	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2				-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2				-0-
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	690	2	3 9	N	3 8	-0-
08	1147 N	536	-0-	-611	-0-	536	2				-0-
*09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2				-0-

HECKMANN UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 210784		COMPL. DATE 12/05/2004		TOTAL DEPTH 14186		PERF.14023 - 16701	
04	4020 X	3545	-0-	-475	-0-	3545	2				-0-
05	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2				-0-
06	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2				-0-
07	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2				-0-
08	4340 X	4325	-0-	-15	-0-	4325	2				-0-
09	4200 X	4121	-0-	-79	-0-	4121	2				-0-

RIO BRAVO		WELL #: 2		RRCID -> 211607		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 12363		PERF.11772 - 16350	
04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2				103
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2				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
*09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	201	2	17 9	N	15 3 8	185

RIETZ TRUST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 211614		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 13695		PERF.13435 - 19005	
04	3120 X	1233	-0-	-1887	-0-	1233	2				-0-
05	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2				-0-
06	2610 X	2485	-0-	-125	-0-	2485	2				-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				-0-
09	3120 X	2607	-0-	-513	-0-	2607	2				-0-

BROWN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 211949		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 14332		PERF.14104 - 20235	
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				26
06	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2				26
07	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2				26
08	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2				26
*09	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2				26

JET		WELL #: 2		RRCID -> 213308		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 14832		PERF.14670 - 17221	
04	540 N	522	-0-	-18	-0-	522	2				-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				-0-
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2				-0-
08	527 N	524	-0-	-3	-0-	524	2				-0-
09	510 N	507	-0-	-3	-0-	506	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												
LUCKY WELL #: 2 RRCID -> 213385 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11237 - 15378												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M		
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	65
08		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2719 2	108 9	N	98		163
*09		2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2605 2	83 9	N	75	168 1	70

UILKIE WELL #: 1H RRCID -> 213659 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13569 PERF.13570 - 19330												
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-
*09		2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603 2		N	-0-		-0-

THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214746 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14359 - 19670												
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-
*09		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 2		N	-0-		-0-

CARMONA WELL #: 3 H RRCID -> 214755 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 15482 PERF.11962 - 18933												
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-
09		6960 X	6436	-0-	-524	-0-	6436 2		N	-0-		-0-

GILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215686 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13710 - 19088												
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-
*09		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357 2		N	-0-		-0-

LINDLEY WELL #: 2 H RRCID -> 215712 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12186 - 17818												
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
*09		732 N	732	-0-	-0-	-0-	726 2	6 9	N	5		120

WEISS WELL #: 3H RRCID -> 216268 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 15163 PERF.12096 - 17501												
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	1 8	-0-
08		8711 X	8475	-0-	-236	-0-	8475 2		N	-0-		-0-
09		8640 X	7986	-0-	-654	-0-	7984 2	2 9	N	2	2 8	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544							
SANDERS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 216809	COMPL. DATE 04/09/2006	TOTAL DEPTH 14741	PERF.14530 - 19696
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
04	6360 X	6082	-0-	-278	-0-	960 1	5122 2 N -0-
05	6572 X	6292	-0-	-280	-0-	992 1	5300 2 N -0-
06	6360 X	5450	-0-	-910	-0-	960 1	4490 2 N -0-
07	6510 X	4983	-0-	-1527	-0-	992 1	3991 2 N -0-
08	6510 X	5731	-0-	-779	-0-	992 1	4739 2 N -0-
09	6090 X	4989	-0-	-1101	-0-	960 1	4029 2 N -0-

ZIENTEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217837	COMPL. DATE 03/10/2006	TOTAL DEPTH 14541	PERF.14518 - 16209
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-

BRONCO		WELL #: 4		RRCID -> 218442	COMPL. DATE 05/02/2006	TOTAL DEPTH 14353	PERF.13900 - 17675
04	2220 N	1403	-0-	-817	-0-	1403 2	N -0-
05	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2	N -0-
06	1530 N	1181	-0-	-349	-0-	1181 2	N -0-
07	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1547 2	1 9 N 1
08	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 2	N 1 8 -0-
*09	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 2	N -0-

MC CUNE		WELL #: 1H		RRCID -> 219874	COMPL. DATE 06/05/2006	TOTAL DEPTH 13986	PERF.13746 - 18164
04	7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	960 1	6213 2 N -0-
05	7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	992 1	6817 2 N -0-
06	8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	960 1	7186 2 N -0-
07	7823 X	7823	-0-	-0-	-0-	992 1	6831 2 N -0-
08	7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	992 1	6813 2 N -0-
09	7050 X	6695	-0-	-355	-0-	960 1	5735 2 N -0-

LANICEK OL		WELL #: 1WD		RRCID -> 219894	COMPL. DATE 04/30/1995	TOTAL DEPTH 5125	PERF. 4869 - 5024
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-

RANDALL		WELL #: 1H		RRCID -> 220422	COMPL. DATE 07/31/2006	TOTAL DEPTH 14988	PERF.14825 - 20242
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-

RANGER		WELL #: 3		RRCID -> 221435	COMPL. DATE 12/20/2005	TOTAL DEPTH 14605	PERF.14290 - 16799
04	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2	N -0-
05	1116 N	1096	-0-	-20	-0-	1096 2	N -0-
06	1080 N	893	-0-	-187	-0-	893 2	N -0-
07	1085 N	1073	-0-	-12	-0-	1073 2	N -0-
08	1085 N	1026	-0-	-59	-0-	1026 2	N -0-
*09	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2	N -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
DODIE		WELL #: 1RE		RRCID -> 222130		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12747		PERF. 8613 - 12500		
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
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
09	1410 N	1251	-0-	-159	-0-	1234 2	17 9	N	15			68

KATHY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222143		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11868		PERF.10345 - 11868		
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
*09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	137 2	1 9	N	1	183 1	5 5	28

BOSSE, A. B.		WELL #: 1H		RRCID -> 223316		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 14139		PERF.13928 - 20081		
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-
09	4800 X	4651	-0-	-149	-0-	4651 2		N	-0-			-0-

INDEPENDENCE		WELL #: 1H		RRCID -> 224423		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 13636		PERF.13051 - 17698		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WESTBROOK		WELL #: 1A		RRCID -> 225323		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8865		PERF. 8500 - 8865		
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
09	720 N	658	-0-	-62	-0-	630 2	28 9	N	25			80

MARVA UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 225960		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8898		PERF. 8276 - 10985		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHORTY		WELL #: 1		RRCID -> 226538		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12614		PERF. 8202 - 12614		
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	1 8	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
*09	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3726 2	155 9	N	141	1 8		159

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 HAYNIE-MOODY WELL #: 1H RRCID -> 227991 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 19808 PERF.14028 - 19808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	7140 X	6861	-0-	-279	-0-	960	1	5901	2	N	-0-			-0-

HECKMANN UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 228080 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13695 - 18337

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	8		-0-
08	20770 X	20759	-0-	-11	-0-	20759	2			N	-0-			-0-
09	20100 X	19110	-0-	-990	-0-	19110	2			N	-0-			-0-

W.P.T. WELL #: 1H RRCID -> 229621 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 14723 PERF.14548 - 20299

04	6720 X	6464	-0-	-256	-0-	960	1	5503	2	N	1	1	8	-0-
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-
09	6450 X	6265	-0-	-185	-0-	960	1	5305	2	N	-0-			-0-

KOPLAR, ROBERT B. WELL #: 1RE RRCID -> 229703 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9418 - 13351

04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			60
05	3100 N	3794	-0-	694	-0-	694		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
09	1230 X	77	-0-	-1153	-0-	77	2			N	-0-			93

ASHORN WELL #: 1H RRCID -> 229800 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13610 - 19200

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-
*09	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-			-0-

STANTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231913 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12841 - 15946

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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
LAKE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 232242 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14518 PERF.14452 - 19368												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	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-
*09	11033 X	11033	-0-	-0-	-0-	11033 2			N	-0-		-0-

HAYNIE, TOM WELL #: 1H RRCID -> 232611 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 14001 PERF.13696 - 19883												
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-
*09	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	960 1	5924 2		N	-0-		-0-

KEISLER WELL #: 1H RRCID -> 234455 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 14029 PERF.15230 - 20753												
04	8340 X	7996	-0-	-344	-0-	960 1	7035 2		N	1	1 8	-0-
						1 9						
05	8556 X	8182	-0-	-374	-0-	992 1	7190 2		N	-0-		-0-
06	8070 X	7865	-0-	-205	-0-	960 1	6904 2		N	1	1 8	-0-
						1 9						
07	8339 X	8103	-0-	-236	-0-	992 1	7111 2		N	-0-		-0-
08	8339 X	8059	-0-	-280	-0-	992 1	7067 2		N	-0-		-0-
09	8010 X	6344	-0-	-1666	-0-	727 1	5617 2		N	-0-		-0-

SEALY WELL #: 1RE RRCID -> 234653 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11443 - 15050												
04	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2040 2	25 9		N	23	115 1	75
05	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1889 2	24 9		N	22		97
06	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1574 2	17 9		N	15		112
07	2139 N	1449	-0-	-690	-0-	1426 2	23 9		N	21	1 8	132
08	1922 N	1245	-0-	-677	-0-	1231 2	14 9		N	13		145
*09	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2184 2	17 9		N	15		160

EAST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236334 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 14439 PERF.14111 - 19622												
04	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	7036 2			N	-0-		-0-
05	7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	7817 2			N	-0-		-0-
06	7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	7652 2	1 9		N	1	1 8	-0-
07	7780 X	7780	-0-	-0-	-0-	7780 2			N	-0-		-0-
08	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	7294 2			N	-0-		-0-
*09	7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	7431 2			N	-0-		-0-

BARNEY UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 238360 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13830 PERF.12790 - 20090												
04	1200 N	1045	-0-	-155	-0-	1045 2			N	-0-		-0-
05	1395 N	1236	-0-	-159	-0-	1236 2			N	-0-		-0-
06	1110 N	1075	-0-	-35	-0-	1075 2			N	-0-		-0-
07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1100 2	1 9		N	1	1 8	-0-
08	1240 N	1091	-0-	-149	-0-	1091 2			N	-0-		-0-
09	1080 N	754	-0-	-326	-0-	754 2			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
WEST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242512 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14207 - 19511													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	11940 X	11624	-0-	-316	-0-	960 1	10663 2	N	1	1	8	-0-	
05	12462 X	12013	-0-	-449	-0-	992 1	11021 2	N	-0-			-0-	
06	12060 X	11524	-0-	-536	-0-	960 1	10563 2	N	1	1	8	-0-	
07	12462 X	11914	-0-	-548	-0-	988 1	10926 2	N	-0-			-0-	
08	12090 X	11703	-0-	-387	-0-	992 1	10711 2	N	-0-			-0-	
09	11640 X	11301	-0-	-339	-0-	960 1	10341 2	N	-0-			-0-	

LYCO WELL #: 1H RRCID -> 243800 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11824 PERF.11300 - 14075													
04	720 N	651	-0-	-69	-0-	647 2	4 9	N	4	1	8	59	
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	640 2	41 9	N	37			96	
06	750 N	482	-0-	-268	-0-	475 2	7 9	N	6			102	
07	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2		N	-0-			102	
08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	875 2	4 9	N	4	1	8	105	
*09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	620 2	4 9	N	4	1	8	108	

KEISLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243801 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 14054 PERF.13870 - 20323													
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-	
09	8910 X	8675	-0-	-235	-0-	960 1	7715 2	N	-0-			-0-	

HAYNIE, JEFF COMPANY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244593 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13758 - 18354													
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-	
09	9930 X	9462	-0-	-468	-0-	960 1	8502 2	N	-0-			-0-	

HURST-BAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246965 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 14698 PERF.14416 - 22107													
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-	
09	3750 X	2936	-0-	-814	-0-	2936 2		N	-0-			-0-	

FIFE UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 248049 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13859 PERF.13732 - 18929													
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
PATTERSON UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 249387 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12440 - 17220												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	EOM BALANCE
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	5	86
07		217 N	217	-0-	-0-	-0-	207	2	10	9	9	95
08		239 N	239	-0-	-0-	-0-	233	2	6	9	5	100
*09		149 N	149	-0-	-0-	-0-	146	2	3	9	3	103

JET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249822 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16167 PERF.14834 - 16095												
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-
*09		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2		N	-0-	-0-

HOKE-COLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250528 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 14175 PERF.13940 - 21056												
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
*09		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2		N	-0-	130

ROCKET WELL #: 2H RRCID -> 251199 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 14727 PERF.14293 - 16726												
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-
09		1350 N	1279	-0-	-71	-0-	1279	2		N	-0-	-0-

LONGSTREET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254077 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14687 PERF.14416 - 21485												
04		18390 X	17923	-0-	-467	-0-	960	1	16962	2	N	-0-
							1	9				1 8
05		18941 X	18321	-0-	-620	-0-	965	1	17356	2	N	-0-
06		18270 X	16402	-0-	-1868	-0-	951	1	15451	2	N	-0-
07		18724 X	17176	-0-	-1548	-0-	960	1	16215	2	N	-0-
							1	9				1 8
08		18724 X	18114	-0-	-610	-0-	992	1	17122	2	N	-0-
09		17910 X	16879	-0-	-1031	-0-	911	1	15968	2	N	-0-

LIEBSCHER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 255710 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.12143 - 14413												
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	13	69
08		403 N	401	-0-	-2	-0-	384	2	17	9	15	84
*09		424 N	424	-0-	-0-	-0-	344	2	80	9	73	157

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE										
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
HUTTO UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 256589		COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL DEPTH 10872		PERF.10572 - 18150						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRISON FARM		WELL #: 1H		RRCID -> 258144		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 14550		PERF. 9803 - 14550						
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
*09	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1261	2	127	9	N	115	191	1	2	8	52

CHAPPEL WOODS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 258284		COMPL. DATE 05/01/2010		TOTAL DEPTH 20770		PERF.14086 - 20770						
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-
09	2010 N	1989	-0-	-21	-0-	1989	2			N	-0-					-0-

BREDWINNER CO-OP UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 258363		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 10957		PERF.10855 - 17150						
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
*09	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	1557	2	168	9	N	153					223

WILKERSON-DAVIS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 260156		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL DEPTH 14075		PERF.10475 - 14075						
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
*09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					29

JONES, A.A.		WELL #: 1		RRCID -> 261286		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 10573		PERF. 9538 - 9670						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTTSCHELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 263201		COMPL. DATE 09/26/2011		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8047 - 8228						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/08/2022

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
WEST CANNON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263818 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10692 - 16520															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04		2970 X	2614	-0-	-356	-0-	2439	2	175	9	N	159	184	1	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
09		2910 X	2072	-0-	-838	-0-	1942	2	130	9	N	118	177	1	135

W. LEHMANN OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264352 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9004 - 12326															
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-
*09		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-			-0-

SCHLEY WELL #: 1 RRCID -> 264418 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13182 PERF.12488 - 18942															
04		4650 X	1368	-0-	-3282	-0-	480	1	865	2	N	21	188	1	34
							23	9							
05		5766 X	5582	-0-	-184	-0-	496	1	4992	2	N	85	15	8	104
							94	9							
06		5580 X	3615	-0-	-1965	-0-	480	1	3078	2	N	52			156
							57	9							
07		5766 X	4295	-0-	-1471	-0-	496	1	3650	2	N	135	186	1	99
							149	9							
08		5580 X	3732	-0-	-1848	-0-	496	1	3081	2	N	141	189	1	45
							155	9							
09		5400 X	3204	-0-	-2196	-0-	480	1	2556	2	N	153	7	8	191
							168	9							

ABSHIRE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264914 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12725 - 17424															
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	1			171
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			171
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			171
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			172
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172

WEISER WELL #: 1 RRCID -> 274403 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 9962															
04		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-			39
05		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-			39
06		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-			39
07		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-			39
08		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-			39
*09		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-			39

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
NEINAST WELL #: 1RE RRCID -> 276548 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10815 - 15980															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	630 N	394	-0-	-236	-0-	373	2	21	9	N	19	181	1	1 8	24
05	558 N	82	-0-	-476	-0-	80	2	2	9	N	2	1	8	1 8	25
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-				25
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				25
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8		25

AFFIRMED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277252 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12757 - 18040															
04	9613 X	9613	-0-	-0-	-0-	450	1	8483	2	N	618	581	1	2 8	206
						680	9								
05	9093 X	9093	-0-	-0-	-0-	465	1	7965	2	N	603	574	1		235
						663	9								
06	8062 X	8062	-0-	-0-	-0-	450	1	6985	2	N	570	572	1	2 8	231
						627	9								
07	8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	465	1	7001	2	N	548	576	1	1 8	202
						603	9								
08	8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	465	1	7009	2	N	560	572	1	1 8	189
						616	9								
*09	7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	448	1	6573	2	N	515	574	1	1 8	129
						567	9								

JOHNSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 278578 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11146 - 15552															
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
09	13860 X	12548	-0-	-1312	-0-	12281	2	267	9	N	243	187	1		269

GLOYNA-PRUEGNER CO-OP WELL #: 1 RRCID -> 279930 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9810 - 15715															
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				179
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			1 8	-0-
*06	12507 X	12507	-0-	-0-	-0-	9414	2	15	4	Y	2798	2715	1		83
						3078	9								
*07	10268 X	10268	-0-	-0-	-0-	8396	2	7	4	Y	1695	1755	1		23
						1865	9								
*08	8474 X	8474	-0-	-0-	-0-	6668	2	1	4	Y	1641	1664	1		-0-
						1805	9								
*09	20715 X	20715	-0-	-0-	-0-	18980	2	6	4	Y	1572	1560	1		12
						1729	9								

LAURA WELL #: 1 RRCID -> 282446 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8376 - 8386															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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															
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
09	69090 X	61052	-0-	-8038	-0-	58798	2	2254	9	N	2049	2208	1	3 8	144

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
GRACE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 284268 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11943 PERF.10696 - 14550													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	360 N	284	-0-	-76	-0-	284	2			N	-0-		108

SCHADENFREUDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284304 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11600 - 14444													
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
*09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-		20

MCHENRY, R.K. WELL #: 2 RRCID -> 284369 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8300 - 8655													
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-
09	570 N	540	-0-	-30	-0-	540	2			N	-0-		-0-

WARRENTON-AMARADO UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 284394 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11923 - 14620													
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
*09	404 X	404	-0-	-0-	-0-	400	2	4	9	N	4		112

MCMAHAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284676 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10740 - 15512													
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
09	34590 X	33293	-0-	-1297	-0-	31562	2	1731	9	N	1574	1518 1 3 8	213

HARRELL-COLVIN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 285285 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9002 - 9687													
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
09	330 N	1	-0-	-329	-0-	1	2			N	-0-		65

JONES, EUGENIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 286242 COMPL. DATE 03/24/1996 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10601 - 14838													
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
MCCULLOUGH-TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286277 COMPL. DATE 06/17/1993													TOTAL DEPTH 10424 PERF.10576 - 13942	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		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-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-

ROMMEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286854 COMPL. DATE 06/28/2018													TOTAL DEPTH 11874 PERF.11371 - 17470	
04	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	-0-	4843 2	561 9	N	510	378 1	57 8		256
05	20807 X	20807	-0-	-0-	-0-	-0-	18674 2	2133 9	N	1939	2094 1	29 8		72
06	20423 X	20423	-0-	-0-	-0-	-0-	18518 2	1905 9	N	1732	1512 1	62 8		230
07	19595 X	19595	-0-	-0-	-0-	-0-	17736 2	1859 9	N	1690	1695 1	43 8		182
08	21511 X	21511	-0-	-0-	-0-	-0-	19564 2	1947 9	N	1770	1701 1	13 8		238
*09	20440 X	20440	-0-	-0-	-0-	-0-	18571 2	1869 9	N	1699	1538 1	36 8		363

GARRETT, TERESA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286865 COMPL. DATE 05/02/1995													TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8278 - 10203	
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89 2			N	-0-	1 5		50
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	15 2			N	-0-			50
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-			50
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	-0-	6 2			N	-0-			50
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-	-0-				N	-0-			50
*09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27 2			N	-0-			50

LUCKY WELL #: 3 RRCID -> 286879 COMPL. DATE 08/02/2018													TOTAL DEPTH 11587 PERF.12097 - 16794	
04	12245 X	12245	-0-	-0-	-0-	-0-	840 1	10665 2	N	673	767 1	2 8		186
							740 9							
05	12524 X	8551	-0-	-3973	-0-	-0-	868 1	7270 2	N	375	400 1			161
							413 9							
06	11280 X	10672	-0-	-608	-0-	-0-	840 1	9212 2	N	564	588 1	1 8		136
							620 9							
07	12648 X	10290	-0-	-2358	-0-	-0-	868 1	8826 2	N	542	578 1	1 8		99
							596 9							
08	12648 X	10150	-0-	-2498	-0-	-0-	868 1	8723 2	N	508	408 1	1 8		198
							559 9							
09	12240 X	9488	-0-	-2752	-0-	-0-	840 1	8119 2	N	481	571 1	2 8		106
							529 9							

LUCKY WELL #: 4 RRCID -> 287558 COMPL. DATE 08/02/2018													TOTAL DEPTH 11587 PERF.12276 - 16338	
04	16590 X	16590	-0-	-0-	-0-	-0-	1215 1	14674 2	N	637	639 1			229
							701 9							
05	17019 X	9408	-0-	-7611	-0-	-0-	1256 1	7811 2	N	310	380 1			159
							341 9							
06	15815 X	15815	-0-	-0-	-0-	-0-	1215 1	14017 2	N	530	578 1	1 8		110
							583 9							
07	17143 X	13933	-0-	-3210	-0-	-0-	1256 1	12132 2	N	495	388 1			217
							545 9							
08	17143 X	13209	-0-	-3934	-0-	-0-	1256 1	11394 2	N	508	601 1	1 8		123
							559 9							
09	16590 X	12234	-0-	-4356	-0-	-0-	1215 1	10517 2	N	456	401 1	2 8		176
							502 9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
MCMAHAN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287648		COMPL. DATE 08/20/2018		TOTAL DEPTH 10567		PERF.10957 - 15301			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04		37020 X	28526	-0-	-8494	-0-	26125 2	2401 9	N	2183	2091 1	1 8	269
05		38254 X	31253	-0-	-7001	-0-	28359 2	2894 9	N	2631	2662 1	3 8	235
06		29760 X	26717	-0-	-3043	-0-	24361 2	2356 9	N	2142	2100 1	8 8	269
07		30070 X	26057	-0-	-4013	-0-	23560 2	2497 9	N	2270	2273 1	5 8	261
08		31093 X	8887	-0-	-22206	-0-	8051 2	836 9	N	760	766 1		255
09		30090 X	20209	-0-	-9881	-0-	19362 2	847 9	N	770	722 1	10 8	293

MCMAHAN UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 287649		COMPL. DATE 08/20/2018		TOTAL DEPTH 11131		PERF.11103 - 14908			
04		33390 X	17160	-0-	-16230	-0-	16234 2	926 9	N	842	766 1	2 8	261
05		34503 X	18341	-0-	-16162	-0-	17395 2	946 9	N	860	957 1	1 8	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
09		18060 X	16854	-0-	-1206	-0-	15897 2	957 9	N	870	964 1	6 8	93

ELMS-RICKS		WELL #: 2		RRCID -> 287663		COMPL. DATE 10/26/2018		TOTAL DEPTH 12284		PERF.12100 - 17543			
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						
09		10440 X	9685	-0-	-755	-0-	1216 1	8015 2	N	413	400 1	2 8	244
							454 9						

ELMS-RICKS		WELL #: 3		RRCID -> 287724		COMPL. DATE 10/22/2018		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12102 - 17909			
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						
09		10650 X	9159	-0-	-1491	-0-	1216 1	7544 2	N	363	375 1	1 8	198
							399 9						

NW OLDENBURG AMARADO UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287769		COMPL. DATE 01/23/2019		TOTAL DEPTH 11728		PERF.11974 - 17039			
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
09		4770 X	1040	-0-	-3730	-0-	732 2	308 9	N	280	386 1	4 8	88

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
SCHILHAB-WALLACE UNIT				WELL #: 1				RRCID -> 288234				COMPL. DATE 01/11/1993					
				TOTAL DEPTH 12974				PERF. 9300 - 12974									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
09	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									
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
09	26820	X	25157	-0-	-1663	-0-	20678	2	4479	9	N	4072	4128	1	1	8	225

LIGER UNIT				WELL #: 2H				RRCID -> 288442				COMPL. DATE 05/28/2019					
				TOTAL DEPTH 11820				PERF.12086 - 16691									
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
09	20820	X	16104	-0-	-4716	-0-	14989	2	1115	9	N	1014	952	1	1	8	272

FRANK RAUCH UNIT				WELL #: 4H				RRCID -> 288515				COMPL. DATE 04/05/2019					
				TOTAL DEPTH 11128				PERF.10907 - 16050									
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
09	13470	X	4674	-0-	-8796	-0-	3931	2	743	9	N	675	893	1	1	8	275

FRANKS OL				WELL #: 2H				RRCID -> 289173				COMPL. DATE 07/26/2019					
				TOTAL DEPTH 11622				PERF.11775 - 16951									
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									
09	8340	X	5367	-0-	-2973	-0-	662	1	4405	2	N	273	177	1			220
							300	9									

BROUSSARD-LIEBSCHER CO-OP UNIT				WELL #: 1H				RRCID -> 289184				COMPL. DATE 12/30/2017					
				TOTAL DEPTH 10988				PERF.10932 - 16175									
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	23800	X	23800	-0-	-0-	-0-	20080	2	3720	9	N	3382	3030	1	9	8	730
*09	20249	X	20249	-0-	-0-	-0-	16868	2	3381	9	N	3074	3215	1	4	8	585

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 ACADIA WELL #: 1H RRCID -> 290970 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10857 - 16312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	96720 X	76574	-0-	-20146	-0-	61309	2	163	4	N	13729	14006	1	74 8	240
						15102	9								
05	97061 X	93723	-0-	-3338	-0-	75220	2	80	4	N	16748	16629	1	13 8	346
						18423	9								
06	84270 X	70801	-0-	-13469	-0-	55842	2	150	4	N	13463	13634	1	12 8	163
						14809	9								
07	82770 X	60459	-0-	-22311	-0-	47139	2	265	4	N	11868	11691	1	34 8	306
						13055	9								
08	93713 X	67662	-0-	-26051	-0-	54517	2	59	4	N	11896	11754	1	45 8	403
						13086	9								
09	90690 X	56253	-0-	-34437	-0-	45041	2	11212	9	N	10193	10386	1	21 8	189

PALO DURO WELL #: 1H RRCID -> 291094 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10816 - 16749

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	2 8	125
						8923	9								
09	101400 X	73167	-0-	-28233	-0-	65460	2	7707	9	N	7006	6855	1	11 8	265

DIETZ O.L. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291315 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10848 - 17673

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								
09	89820 X	82555	-0-	-7265	-0-	72977	2	9578	9	N	8707	9314	1		211

LEVI GOODRICH UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 291349 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10753 - 15978

04	65610 X	53302	-0-	-12308	-0-	45709	2	436	4	Y	6506	6549	1	9 8	331
						7157	9								
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	1 8	459
						359	4	7708	9						
07	55087 X	53525	-0-	-1562	-0-	16	1	46395	2	Y	6121	6087	1	1 8	492
						381	4	6733	9						
08	56358 X	50359	-0-	-5999	-0-	33	1	43938	2	Y	5714	5778	1	2 8	426
						103	4	6285	9						
09	57630 X	41441	-0-	-16189	-0-	49	1	36479	2	Y	4346	4417	1		355
						132	4	4781	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
YUKON A WELL #: 1H RRCID -> 291455 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11140 - 15808														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
04	49290 X	47715 -0-	-1575	-0-	2275 1	35119 2	Y	9274	9709 1	6 8	682			
					120 4	10201 9								
05	49569 X	47879 -0-	-1690	-0-	2438 1	36992 2	Y	7641	7332 1	1 8	990			
					44 4	8405 9								
06	41640 X	11603 -0-	-30037	-0-	842 1	8614 2	Y	1924	2568 1	28 8	318			
					31 4	2116 9								
07	52135 X	52135 -0-	-0-	-0-	2922 1	38610 2	Y	9548	9129 1	19 8	718			
					100 4	10503 9								
08	49321 X	46460 -0-	-2861	-0-	2508 1	35914 2	Y	7269	7371 1	20 8	596			
					42 4	7996 9								
09	47730 X	39669 -0-	-8061	-0-	2780 1	29888 2	Y	6328	6363 1	9 8	552			
					40 4	6961 9								
YUKON C WELL #: 3H RRCID -> 291545 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 11291 PERF.11289 - 17732														
04	107040 X	95159 -0-	-11881	-0-	5084 1	78481 2	Y	10296	10775 1	19 8	756			
					268 4	11326 9								
05	105710 X	78986 -0-	-26724	-0-	4422 1	67091 2	Y	6721	6601 1	6 8	870			
					80 4	7393 9								
06	94380 X	63268 -0-	-31112	-0-	4183 1	52511 2	Y	5807	5702 1	1 8	974			
					186 4	6388 9								
07	98332 X	78898 -0-	-19434	-0-	4213 1	66287 2	Y	7479	7885 1	5 8	563			
					171 4	8227 9								
08	98332 X	79753 -0-	-18579	-0-	4365 1	68147 2	Y	6510	6535 1	3 8	535			
					80 4	7161 9								
09	95160 X	42456 -0-	-52704	-0-	3024 1	35598 2	Y	3442	3672 1	5 8	300			
					48 4	3786 9								
SARATOGA B WELL #: 2H RRCID -> 291562 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11636 - 19203														
04	108486 X	108486 -0-	-0-	-0-	3474 1	84580 2	Y	18495	18972 1		903			
					87 4	20345 9								
05	99727 X	66863 -0-	-32864	-0-	2370 1	52504 2	Y	10897	11414 1		386			
					2 4	11987 9								
06	91950 X	48131 -0-	-43819	-0-	1676 1	37948 2	Y	7697	7164 1	2 8	917			
					40 4	8467 9								
07	112096 X	79703 -0-	-32393	-0-	2073 1	61362 2	Y	14738	14645 1		1010			
					56 4	16212 9								
08	112096 X	68191 -0-	-43905	-0-	1065 1	53913 2	Y	12007	12100 1		917			
					5 4	13208 9								
09	108480 X	65875 -0-	-42605	-0-	1352 1	51002 2	Y	12174	12422 1		669			
					130 4	13391 9								
LIEBSCHER WELL #: 3H RRCID -> 291575 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11143 - 16667														
04	112530 X	72910 -0-	-39620	-0-	4063 1	62711 2	Y	5384	5851 1		396			
					214 4	5922 9								
05	108748 X	71736 -0-	-37012	-0-	4077 1	61854 2	Y	5211	4932 1		675			
					73 4	5732 9								
06	98160 X	91877 -0-	-6283	-0-	6271 1	79066 2	Y	5690	5410 1		955			
					281 4	6259 9								
07	96565 X	85278 -0-	-11287	-0-	4751 1	74764 2	Y	5064	5638 1		381			
					193 4	5570 9								
08	82170 X	82170 -0-	-0-	-0-	4616 1	72079 2	Y	4901	4879 1		403			
					84 4	5391 9								
09	91890 X	76091 -0-	-15799	-0-	5612 1	66056 2	Y	3940	3999 1		344			
					89 4	4334 9								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
SARATOGA C WELL #: 3H RRCID -> 291641 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 11545 PERF.11333 - 18369														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		136200 X	100691	-0-	-35509	-0-	3511 1	85499 2	85499 2	Y	10539	10702 1		514
							88 4	11593 9	11593 9					
05		134571 X	63448	-0-	-71123	-0-	2430 1	53819 2	53819 2	Y	6543	6825 1		232
							2 4	7197 9	7197 9					
06		120930 X	88779	-0-	-32151	-0-	3423 1	77520 2	77520 2	Y	7050	6442 1		840
							81 4	7755 9	7755 9					
07		111228 X	87066	-0-	-24162	-0-	2540 1	75193 2	75193 2	Y	8423	8686 1		577
							68 4	9265 9	9265 9					
08		104036 X	83805	-0-	-20231	-0-	1425 1	72145 2	72145 2	Y	9299	9166 1		710
							6 4	10229 9	10229 9					
09		100680 X	74832	-0-	-25848	-0-	1748 1	65942 2	65942 2	Y	6340	6702 1		348
							168 4	6974 9	6974 9					
KING WELL #: 8RE RRCID -> 291715 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8062 - 11410														
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-
09		570 N	490	-0-	-80	-0-	490 2			N	-0-			-0-
PEACH WELL #: 1H RRCID -> 291783 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 11358 PERF.10893 - 15919														
04		60 N	56	-0-	-4	-0-	50 2	6 9	6 9	N	5			37
05		124 N	115	-0-	-9	-0-	85 2	30 9	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
*09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2			N	-0-			64
RAINIER WELL #: 1H RRCID -> 293205 COMPL. DATE 08/11/2021 TOTAL DEPTH 12701 PERF.12565 - 20502														
04		0	102420	-0-	102420	1281708	225 1	88803 2	88803 2	N	12020	12433 1	37 8	303
							170 4	13222 9	13222 9					
05		0	96678	-0-	96678	1378386	233 1	84021 2	84021 2	N	11130	10749 1	8 8	676
							181 4	12243 9	12243 9					
06		0	87116	-0-	87116	1465502	225 1	75680 2	75680 2	N	10029	10091 1	17 8	597
							179 4	11032 9	11032 9					
07		1551639 X	86137	-0-	-1465502	-0-	233 1	75219 2	75219 2	N	9568	9583 1	10 8	572
							160 4	10525 9	10525 9					
08		162936 X	80441	-0-	-82495	-0-	233 1	70430 2	70430 2	N	8740	8938 1	9 8	365
							164 4	9614 9	9614 9					
09		157680 X	NO RPT	-0-	-157680	-0-				N	NO RPT			365
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635														
DITTMAR WELL #: 1 RRCID -> 146840 COMPL. DATE 07/25/1993 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11846 - 12025														
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
09		60 N	36	-0-	-24	-0-	36 3			N	-0-			75

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		//CONT.//		593635										
MEANS "B"		WELL #:		3H		RRCID -> 186109		COMPL. DATE 07/08/2002		TOTAL DEPTH 10939 PERF.10266 - 12740				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
*09		4596 X	4596	-0-	-0-	-0-		4205 3	391 9	N	355	385 1		177

NITRO OIL & GAS, LLC		WELL #:		611014		4H		RRCID -> 189029		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.11645 - 14699		
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
09		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT			102

OUTLAW OIL LLC		WELL #:		628425		1		RRCID -> 172694		COMPL. DATE 11/07/1996		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7510 - 10131		
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		984 N	984	-0-	-0-	-0-		811 2	173 9	N	157			268
09		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT			268

PALEO OIL COMPANY LLC		WELL #:		635131		1 X		RRCID -> 211914		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 15133 PERF.15497 - 18942		
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	232	-0-	232	-0-		232 2		N	-0-			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		232		N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		232		N	NO RPT			-0-

PETROLEUM RESOURCE MANAGEMENT CO		WELL #:		660819		1H		RRCID -> 162967		COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL DEPTH 18587 PERF.14080 - 16500		
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POCO LLC		WELL #:		668802		1		RRCID -> 157259		COMPL. DATE 01/03/1999		TOTAL DEPTH 8779 PERF. 8237 - 10076		
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
*09		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-		1563 2	17 9	N	15			87

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE						
PROGENIES OPERATING LLC				681161										
MCCLENDON		WELL #:		RRCID -> 161523	COMPL. DATE 10/11/1996	TOTAL DEPTH 16320	PERF.12671	- 16320						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2016														

NEUHAUS		WELL #:		1	RRCID -> 196462	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11589	PERF.11256	- 11508					
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
09	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					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #:	1	RRCID -> 156592	COMPL. DATE 07/13/1995	TOTAL DEPTH 17065	PERF.13823	- 17065				
DOROTHY UNIT														
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
09	840 N	376	-0-	-464	-0-	376 2				N	-0-			101

CLAY FARMS		WELL #:		1H	RRCID -> 202564	COMPL. DATE 03/12/2004	TOTAL DEPTH 11597	PERF.11215	- 15267					
04	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985 2				N	-0-			4
05	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2195 2	132	9		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	1795	-0-	-3	-0-	1674 2	121	9		N	110	116	1	3
*09	3000 N	3436	-0-	436	-0-	3436 2				N	-0-			3

CALHOUN, F. D.		WELL #:		1H	RRCID -> 203178	COMPL. DATE 06/24/2005	TOTAL DEPTH 13384	PERF.12169	- 16840					
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	790	-0-	-264	-0-	790 2				N	-0-			104
*09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2				N	-0-			104

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327													
CALHOUN, F. D. WELL #: 2H RRCID -> 205577 COMPL. DATE 09/15/2004										TOTAL DEPTH 13422	PERF.13065 - 16057		
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	AMT	CODE	BALANCE
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		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2			N	-0-		45
09		390 N	321	-0-	-69	-0-	321 2			N	-0-		45

MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 211933 COMPL. DATE 09/02/2005										TOTAL DEPTH 15240	PERF.15120 - 17185		
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		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2			N	-0-		-0-
*09		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2			N	-0-		-0-

CLAY FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 220415 COMPL. DATE 05/09/2005										TOTAL DEPTH 11706	PERF.11724 - 14200		
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		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 2			N	-0-		87
*09		2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2765 2			N	-0-		87

DEVON WELL #: 1 RRCID -> 229993 COMPL. DATE 04/26/2007										TOTAL DEPTH 15250	PERF.15568 - 18093		
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	719	-0-	-800	-0-	719 2			N	-0-		-0-
09		1440 N	169	-0-	-1271	-0-	169 2			N	-0-		-0-

MATIS, J. WELL #: 1RE RRCID -> 275341 COMPL. DATE 10/15/2013										TOTAL DEPTH 10091	PERF. 9861 - 12970		
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	511	-0-	-233	-0-	511 2			N	-0-		308
*09		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2			N	-0-		308

R & S ENERGY, INC. 687485													
O.D.C. WELL #: RRCID -> 159646 COMPL. DATE 08/03/1996										TOTAL DEPTH 9970	PERF. 9881 - 11491		
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
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		58

PLUGGED AND ABANDONED _____ 08/07/2018													

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
RAMTEX ENERGY LLC 690225															
UHYREK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 161629 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 17729 PERF.13355 - 17729															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	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-
09	1560 N	880	-0-	-680	-0-	61	1	819	2	N	-0-				-0-

ZAPALAC, MORRIS F. WELL #: 1H RRCID -> 162545 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 17445 PERF.12509 - 17445															
04	3240 X	204	-0-	-3036	-0-	12	1	192	2	N	-0-				146
05	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	184	1	2480	2	N	87				233
						96	9								
06	8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	570	1	7372	2	N	387	565	1		55
						426	9								
07	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	196	1	2820	2	N	191	194	1		52
						210	9								
08	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	224	1	3210	2	N	238	180	1		110
						262	9								
09	8370 X	4696	-0-	-3674	-0-	311	1	4147	2	N	216	182	1		144
						238	9								

ORSAK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 163559 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 13664 PERF.12888 - 17655															
04	9898 X	9898	-0-	-0-	-0-	527	1	8823	2	N	498	378	1	1 8	206
						548	9								
05	10022 X	10022	-0-	-0-	-0-	652	1	8809	2	N	510	568	1		148
						561	9								
06	9458 X	9458	-0-	-0-	-0-	642	1	8296	2	N	473	562	1		59
						520	9								
07	9593 X	9593	-0-	-0-	-0-	591	1	8506	2	N	451	379	1		131
						496	9								
08	9410 X	9410	-0-	-0-	-0-	586	1	8396	2	N	389	377	1		143
						428	9								
*09	8977 X	8977	-0-	-0-	-0-	588	1	7854	2	N	486	569	1		60
						535	9								

CANIK UNIT WELL #: RRCID -> 164837 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13082 - 17985															
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
09	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															
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
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)			//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: LEE			
RAMTEX ENERGY LLC			//CONT.// 690225													
COBRA			WELL #:		1H	RRCID ->	286524	COMPL. DATE	01/12/2019	TOTAL DEPTH	13060	PERF.	13350 - 19445			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
04		24450 X	17298	-0-	-7152	-0-	2548 947 9	1	13803	2	N	861	911	1	116	
05		25265 X	9658	-0-	-15607	-0-	1222 438 9	1	7998	2	N	398	386	1	128	
06		24450 X	5714	-0-	-18736	-0-	525 282 9	1	4907	2	N	256	307	1	76	
07		23281 X	7302	-0-	-15979	-0-	829 430 9	1	6043	2	N	391	339	1	128	
08		22351 X	13215	-0-	-9136	-0-	3117 435 9	1	9663	2	N	395	447	1	76	
09		17310 X	12202	-0-	-5108	-0-	2485 435 9	1	9282	2	N	395	285	1	186	

RAMBO			WELL #:		1H	RRCID ->	287775	COMPL. DATE	05/06/2019	TOTAL DEPTH	13346	PERF.	14225 - 19445			
04		22290 X	22290	-0-	-0-	-0-	3350 740 9	1	18200	2	Y	673	696	1	101	
05		21294 X	21294	-0-	-0-	-0-	2731 679 9	1	17884	2	Y	617	382	1	336	
06		23406 X	23406	-0-	-0-	-0-	2188 794 9	1	20424	2	Y	722	847	1	210	
07		20186 X	20186	-0-	-0-	-0-	2345 756 9	1	17085	2	Y	687	773	1	123	
08		20415 X	20415	-0-	-0-	-0-	4716 1073 9	1	14626	2	Y	975	896	1	202	
09	DLQ	G-10	18499	-0-	18499	18499	3703 961 9	1	13835	2	Y	874	866	1	210	

RAMBO			WELL #:		2H	RRCID ->	287778	COMPL. DATE	05/06/2019	TOTAL DEPTH	13764	PERF.	13926 - 19321			
04		53767 X	53767	-0-	-0-	-0-	3888 744 9	1	49135	2	Y	676	654	1	235	
05		47207 X	47207	-0-	-0-	-0-	46393 45319 2	2	814	9	Y	740	757	1	218	
06		46208 X	46208	-0-	-0-	-0-	1835 904 9	1	889	9	Y	808	880	1	146	
07		52749 X	52749	-0-	-0-	-0-	1682 609 9	1	50010	2	Y	822	769	1	199	
08		51274 X	51274	-0-	-0-	-0-	6769 669 9	1	48983	2	Y	554	649	1	104	
09	DLQ	G-10	51137	-0-	51137	51137	6769 669 9	1	43699	2	Y	608	482	1	230	

LINCOLN			WELL #:		1H	RRCID ->	289097	COMPL. DATE	11/03/2019	TOTAL DEPTH	13393	PERF.	14329 - 19788			
04		57540 X	50724	-0-	-6816	-0-	6468 1581 9	1	42675	2	N	1437	1338	1	311	
05		59458 X	38923	-0-	-20535	-0-	2996 1374 9	1	34553	2	N	1249	1123	1	437	
06		57540 X	49789	-0-	-7751	-0-	3467 1835 9	1	44487	2	N	1668	1992	1	112	
07		56451 X	39712	-0-	-16739	-0-	3805 1607 9	1	34300	2	N	1461	1425	1	148	
08		55583 X	42773	-0-	-12810	-0-	9949 1978 9	1	30846	2	N	1798	1893	1	53	
09		50730 X	40518	-0-	-10212	-0-	8176 1800 9	1	30542	2	N	1636	1501	1	188	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE							
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.// 690225															
CLIFFHANGER		WELL #:		1H	RRCID ->	290742	COMPL. DATE	01/24/2021	TOTAL	DEPTH	13657	PERF.	14025 - 19580				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
04		104940 X	78966	-0-	-25974	-0-	4607	1	69829	2	N	4118	4467	1	1	8	154
							4530	9									
05		97619 X	72819	-0-	-24800	-0-	5392	1	63296	2	N	3755	3505	1	1	8	403
							4131	9									
06		92490 X	69999	-0-	-22491	-0-	4704	1	61133	2	N	3784	4019	1			168
							4162	9									
07		90706 X	66181	-0-	-24525	-0-	5379	1	56707	2	N	3723	3838	1			53
							4095	9									
08		85374 X	62676	-0-	-22698	-0-	4285	1	54029	2	N	3965	3875	1			143
							4362	9									
09		78960 X	57522	-0-	-21438	-0-	1741	1	52272	2	N	3190	3112	1			221
							3509	9									
CREED 1		WELL #:		1H	RRCID ->	292786	COMPL. DATE	03/25/2022	TOTAL	DEPTH	12963	PERF.	13545 - 18993				
04		SHUT IN	77445	-0-	77445	83645	5705	1	61250	2	N	9536	8603	1	252	8	1104
							10490	9									
05		SHUT IN	65680	-0-	65680	149325	4813	1	52654	2	N	7466	8108	1	24	8	438
							8213	9									
06		SHUT IN	22105	-0-	22105	171430	1503	1	17382	2	N	2927	2809	1	39	8	517
							3220	9									
07		SHUT IN	23598	-0-	23598	195028	1868	1	19531	2	N	1999	2259	1	10	8	247
							2199	9									
08		SHUT IN	20801	-0-	20801	215829	527	1	17474	2	N	2545	2666	1			126
							2800	9									
09		SHUT IN	22266	-0-	22266	238095	18142	2	4124	9	N	3749	3413	1			462
CREED 5		WELL #:		5H	RRCID ->	292885	COMPL. DATE	03/22/2022	TOTAL	DEPTH	12935	PERF.	13445 - 18984				
04		SHUT IN	109899	-0-	109899	116182	8568	1	86532	2	N	13454	12835	1	341	8	782
							14799	9									
05		SHUT IN	97870	-0-	97870	214052	8054	1	75518	2	N	12998	13387	1	25	8	368
							14298	9									
06		SHUT IN	91445	-0-	91445	305497	6606	1	73489	2	N	10318	9906	1	38	2	742
							11350	9									
07		SHUT IN	65067	-0-	65067	370564	5405	1	51941	2	N	7019	7198	1	11	8	552
							7721	9									
08		SHUT IN	63852	-0-	63852	434416	3784	1	52086	2	N	7256	7531	1	3	8	274
							7982	9									
09		SHUT IN	38073	-0-	38073	472489	32946	2	5127	9	N	4661	4525	1			410
SANDEL OPERATING COMPANY		747534		RRCID ->		157910	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL	DEPTH	16342	PERF.	13617 - 16342				
SMITH, A. UNIT		WELL #:		1H													
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
09		1710 N	1654	-0-	-56	-0-	1654	2			N	-0-					54
SANTANA ENERGY SERVICES, LLC		748153		RRCID ->		175789	COMPL. DATE	01/08/1999	TOTAL	DEPTH	14830	PERF.	14800 - 15100				
DUTY UNIT		WELL #:		1													
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
SHIDLER, MARK L., INC.				776590										
MCCULLOUGH		WELL #:		1H		RRCID -> 282737		COMPL. DATE 08/07/1993		TOTAL DEPTH 10960		PERF.10953 - 11046		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		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-
*09		291 N	291	-0-	-0-	-0-		1 1	290 2	N	-0-			-0-

SHIELD PETROLEUM				777007										
J. W. V. OL		WELL #:		1		RRCID -> 162301		COMPL. DATE 09/21/1996		TOTAL DEPTH 12512		PERF.12093 - 15700		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			173
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			173
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			173
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			173
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			173
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-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	
04	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	-0-	3137 2	540 9	N	491	572 1	1 8	357
05	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	-0-	3253 2	514 9	N	467	545 1		279
06	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	-0-	2846 2	438 9	N	398	371 1	1 8	305
07	3255 X	3218	-0-	-37	-0-	-0-	2722 2	496 9	N	451	563 1	2 8	191
08	3255 X	2074	-0-	-1181	-0-	-0-	1787 2	287 9	N	261	181 1	1 8	270
09	3150 X	2400	-0-	-750	-0-	-0-	2099 2	301 9	N	274	386 1	1 8	157

SOUTHWEST RESOURCES, INC.				806471									
WARMKE UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 146860		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 14485		PERF.12068 - 10581	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

QUE PASA "B" 2ST		WELL #:		H 2ST		RRCID -> 153774		COMPL. DATE 03/26/1996		TOTAL DEPTH 15200		PERF.12600 - 16431	
04	2490 X	2362	-0-	-128	-0-	-0-	2362 2			Y	-0-		-0-
05	2573 X	906	-0-	-1667	-0-	-0-	906 2			Y	-0-		-0-
06	1920 X	1684	-0-	-236	-0-	-0-	1684 2			Y	-0-		-0-
07	2449 X	1959	-0-	-490	-0-	-0-	1959 2			Y	-0-		-0-
08	2449 X	1656	-0-	-793	-0-	-0-	1656 2			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	669	-0-	669	-0-	-0-	669 2			Y	-0-		-0-

ROBINSON		WELL #:		1H		RRCID -> 153780		COMPL. DATE 02/18/1995		TOTAL DEPTH 15130		PERF.12983 - 15130	
04	1650 N	1551	-0-	-99	-0-	-0-	1551 2			N	-0-		13
05	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	-0-	1558 2			N	-0-		13
06	1590 N	1475	-0-	-115	-0-	-0-	1475 2			N	-0-		13
07	1612 N	1457	-0-	-155	-0-	-0-	1457 2			N	-0-		13
*08	1550 N	1403	-0-	-147	-0-	-0-	1403 2			N	-0-		13
*09	1470 N	1356	-0-	-114	-0-	-0-	1356 2			N	-0-		13

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
SOUTHWEST RESOURCES, INC.		//CONT.//		806471									
MORNINGSIDE-ROBINSON		WELL #:		1H	RRCID ->	159374	COMPL. DATE	05/17/1996	TOTAL DEPTH	15360	PERF.12700 -	15360	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		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	1850	-0-	-72	-0-	1850	2	N	-0-			53
09		1590 N	1585	-0-	-5	-0-	1585	2	N	-0-			53

YEGUA PROPERTIES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	229729	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	11618	PERF.11179 -	11618	
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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARLIN		WELL #:		1	RRCID ->	235076	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	14939	PERF.14690 -	19696	
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	4286	-0-	-147	-0-	4286	2	N	-0-			-0-
09		5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-			N	NO RPT			-0-

MARLIN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	246228	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	15164	PERF.14880 -	20000	
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	2627	-0-	-1217	-0-	2627	2	N	-0-			-0-
09		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			N	NO RPT			-0-

WALKOVIK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	256702	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	14321	PERF.14190 -	17809	
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		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2	N	-0-			-0-
09		1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-			N	NO RPT			-0-

APOLONIA		WELL #:		2	RRCID ->	256972	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	14308	PERF.14056 -	19750	
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		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2	N	-0-			-0-
09		1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-			N	NO RPT			-0-

WRANGLER		WELL #:		2	RRCID ->	261187	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	14950	PERF.15027 -	17187	
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	877	-0-	-84	-0-	877	2	N	-0-			-0-
09		510 N	NO RPT	-0-	-510	-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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		37
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		37
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		37
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		37
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		37
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		37
		PLUGGED AND ABANDONED		12/16/2004				

TE-RAY RESOURCES, LLC			840557								
SHULA UNIT		WELL #:	10L	RRCID -> 167153	COMPL. DATE 11/29/1997	TOTAL DEPTH N/A	PERF.13100	- 19686			
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	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3838 2	28 9	N	25	130
08	3224	X	3218	-0-	-6	-0-	3205 2	13 9	N	12	142
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-			N	NO RPT	142

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY			844344										
LANNISTER UNIT		WELL #:	2H	RRCID -> 289874	COMPL. DATE 03/25/2020	TOTAL DEPTH 9919	PERF. 9840	- 14979					
04	19110	X	7568	-0-	-11542	-0-	370 1	7125 3	N	66	193 1	33	
							73 9						
05	19747	X	9396	-0-	-10351	-0-	442 1	8780 3	N	158	161 1	30	
							174 9						
06	16950	X	7632	-0-	-9318	-0-	7465 3	167 9	N	152	2 8	180	
07	7998	X	7144	-0-	-854	-0-	1104 1	5942 3	N	89	196 1	3 8	70
							98 9						
08	9393	X	7874	-0-	-1519	-0-	415 1	7316 3	N	130	8 8	192	
							143 9						
09	9090	X	5516	-0-	-3574	-0-	262 1	5154 3	N	91	186 1	97	
							100 9						

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.			846548								
STORK, ARTHUR		WELL #:	1H	RRCID -> 280229	COMPL. DATE 12/09/1994	TOTAL DEPTH 8330	PERF. 8300	- 8693			
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	519	-0-	-225	-0-	519 2		N	-0-	52
09	690	N	526	-0-	-164	-0-	526 2		N	-0-	52

TEX-LEE OPERATING COMPANY			849765								
MIKESKA		WELL #:	1	RRCID -> 140301	COMPL. DATE 10/05/2000	TOTAL DEPTH 11969	PERF.11655	- 13131			
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
*09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-	53

GIDDINGS (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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

U. S. OPERATING, INC.				875431										
TISH				WELL #: 2	RRCID -> 075992	COMPL. DATE 03/03/1978	TOTAL DEPTH 9004	PERF. 8605	- 8786					
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
*09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	512 2	7 9	N	6					42

JAN UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 082185	COMPL. DATE 03/24/1979	TOTAL DEPTH 8747	PERF. 8459	- 8718					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

RUTHIE				WELL #: 1	RRCID -> 082260	COMPL. DATE 04/26/1979	TOTAL DEPTH 9165	PERF. 8960	- 9129					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

MAXYE				WELL #: 2	RRCID -> 083135	COMPL. DATE 05/14/1979	TOTAL DEPTH 8428	PERF. 8276	- 8428					
04	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-
*09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-					-0-

DONNA				WELL #: 1	RRCID -> 090409	COMPL. DATE 10/10/1980	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 8729	- 8955					
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
*09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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
09	1110 N	1072	-0-	-38	-0-	1052	2	20	9	N	18					67

 SHARON WELL #: 1RH RRCID -> 154704 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 10978 PERF. 8411 - 10978

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
09	510 N	503	-0-	-7	-0-	503	2			N	-0-					34

 PETERSON, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 165932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8206 - 8362

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

 VERDUN OIL & GAS LLC 884566
 WALKER, M. P. WELL #: 2H RRCID -> 148090 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.11125 - 14135

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	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					53
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

 VILAS-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 148290 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 15870 PERF.12585 - 15166

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	14	3114	3			N	-0-					-0-
08	930 N	736	-0-	-194	-0-	736	3			N	-0-					-0-
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

 WALKER, M. P. WELL #: 3H RRCID -> 149172 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 15111 PERF.11165 - 15111

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	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					77
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-			144
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT			144

VILAS		WELL #: 1		RRCID -> 155274		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 15174 PERF.12023 - 15174				
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
09	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				
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	27	-0-	-4	-0-	27 3	N	-0-			204
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT			204

MOORE ESTATE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 157261		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 16006 PERF.11955 - 16006				
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	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 3	N	-0-			98
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-		N	NO RPT			98

SCHULTE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 157450		COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH 15895 PERF.11908 - 15895				
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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-			62
09	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-		N	NO RPT			62

BYRD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157676		COMPL. DATE 11/29/1995		TOTAL DEPTH 16146 PERF.12002 - 16146				
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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384 3	N	-0-			77
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-		N	NO RPT			77

HUTCHINGS ESTATE		WELL #: 1H		RRCID -> 157899		COMPL. DATE 02/16/1996		TOTAL DEPTH 16894 PERF.12266 - 16894				
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	3100	N	3979	-0-	879	1096	3979 3	N	-0-			169
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	946		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
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	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453 3	N	-0-		137
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-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
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	183	-0-	-3	-0-	183 3	N	-0-		105
08	651 N	104	-0-	-547	-0-	104 3	N	-0-		105
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT		105

WILKIN, MABEL		WELL #: 7HU		RRCID ->	162950	COMPL. DATE	05/17/1997	TOTAL DEPTH	15931	PERF.11306 - 15931
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MOORE, JESSIE		WELL #: 5RE		RRCID ->	166319	COMPL. DATE	05/30/1997	TOTAL DEPTH	14189	PERF.11495 - 14189
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	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3	N	-0-		-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-		N	NO RPT		-0-

MOORE, THOMAS		WELL #: 1H		RRCID ->	189825	COMPL. DATE	05/21/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11972 - 17615
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	765	-0-	-41	-0-	765 3	N	-0-		137
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-		N	NO RPT		137

WILKINS "A"		WELL #: 4HU		RRCID ->	189946	COMPL. DATE	01/12/2002	TOTAL DEPTH	15450	PERF.11268 - 15927
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SEBESTA, CHARLES J. "B" UNIT		WELL #: 2		RRCID ->	212077	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9729 - 13473
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
09	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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	14718	-0-	-3045	-0-	14222	3	496	9	N	451	368	1		597
08		17050 X	13158	-0-	-3892	-0-	12741	3	417	9	N	379	377	1		599
09		15810 X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					N	NO RPT				599
BELLEAU WOOD WELL #: 1H RRCID -> 288823 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 14383 PERF.14230 - 22001																
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
							69	9								
06		151174 X	151174	-0-	-0-	-0-	1515	1	149622	3	N	34	92	1		64
							37	9								
07		127441 X	108025	-0-	-19416	-0-	902	1	106969	3	N	140	61	1		143
							154	9								
08		142786 X	100373	-0-	-42413	-0-	999	1	99308	3	N	60	193	1		10
							66	9								
09		151170 X	NO RPT	-0-	-151170	-0-					N	NO RPT				10
SOMME WELL #: 1H RRCID -> 289105 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 13562 PERF.13312 - 21376																
04		63540 X	47174	-0-	-16366	-0-	3624	1	43474	3	N	69				267
							76	9								
05		65658 X	40154	-0-	-25504	-0-	1878	1	38206	3	N	64	203	1		128
							70	9								
06		63540 X	41662	-0-	-21878	-0-	2883	1	38718	3	N	55				183
							61	9								
07		55118 X	40075	-0-	-15043	-0-	3439	1	36557	3	N	72				255
							79	9								
08		54777 X	36392	-0-	-18385	-0-	3006	1	33373	3	N	12				267
							13	9								
09		47160 X	NO RPT	-0-	-47160	-0-					N	NO RPT				267
SAINT-MIHIEL WELL #: 1H RRCID -> 289148 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 14302 PERF.14115 - 21880																
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
							72	9								
06		151770 X	92370	-0-	-59400	-0-	926	1	91408	3	N	33	92	1		60
							36	9								
07		133765 X	86739	-0-	-47026	-0-	724	1	85857	3	N	144	61	1		143
							158	9								
08		123752 X	90667	-0-	-33085	-0-	902	1	89699	3	N	60	193	1		10
							66	9								
09		110430 X	NO RPT	-0-	-110430	-0-					N	NO RPT				10
GALLIPOLI WELL #: RRCID -> 292925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13445 - 18984																
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566												
GALLIPOLI		WELL #: 1H		RRCID -> 292926		COMPL. DATE 01/22/2022		TOTAL DEPTH 13829 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	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	10	9	N	54			63
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	571042	3768	1	372091	3	N				63
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59	9			N	NO RPT			63
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63
WESTPARK PETROLEUM, INC.		912934												
CG & HD		WELL #: 1		RRCID -> 122185		COMPL. DATE 03/24/1986		TOTAL DEPTH 11587		PERF. 11369		- 11551		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WESTLANDS RESOURCES CORPORATION		913020												
PETERS, ALTON		WELL #: 1		RRCID -> 233287		COMPL. DATE 10/07/1981		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 8911		- 9128		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
PLUGGED AND ABANDONED		04/16/2019												
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444												
MAGNESS		WELL #: 1		RRCID -> 279970		COMPL. DATE 10/20/2015		TOTAL DEPTH 10175		PERF. 8310		- 8338		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	194					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	194					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	194					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	194					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-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		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
09	14B DENY	NO RPT	-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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE						
YOUNG, JOHN H., INC.		//CONT.//		948460										
TALLEY		WELL #:		1	RRCID ->	259669	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	12950	PERF. 11660 - 11690			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	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
09	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			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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			
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
09	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 #:			RRCID ->	006382	COMPL. DATE	01/23/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8616 - 8646			
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
09	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			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON									
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359												
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	006400	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8741 - 8753					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	006401	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8695 - 8725					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	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					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	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					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	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					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	006408	COMPL. DATE	03/22/1945	TOTAL DEPTH	8792	PERF. 8732 - 8757					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	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					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	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 #:		20	RRCID ->	006412	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8502 - 8538	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE	CODE				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		44	RRCID ->	006413	COMPL. DATE	09/04/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8398 - 8404	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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	
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-
09	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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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 #:		47	RRCID ->	108239	COMPL. DATE	08/22/1950	TOTAL DEPTH	9188	PERF.	9080 - 9086			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

GILLOCK S. UNIT		WELL #:		48	RRCID ->	125018	COMPL. DATE	08/01/1987	TOTAL DEPTH	9082	PERF.	8898 - 9018			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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			
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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
PLUGGED AND ABANDONED				01/21/2020											

PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC				681359				CNTY: GALVESTON							
SOUTH GILLOCK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	149112	COMPL. DATE	04/05/1994	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	7632 - 7647			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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			
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

RASMUSSEN		WELL #:		6	RRCID ->	191805	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7654 - 7726			
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
*09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
GLASSCOCK (FRIO 2600)		35231 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
ALLEGIANTE RESOURCES, LLC		013365								
TURNER-PLUMMER		WELL #: 2		RRCID -> 271289		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5150 - 7732		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
GLASSCOCK (WILCOX 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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	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		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK (WILCOX 9,100) 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

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

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

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

GLASSCOCK (WILCOX 10,500) 35231 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 GLASSCOCK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 047834 COMPL. DATE 12/24/1969 TOTAL DEPTH 10553 PERF. N/A

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			216

GLASSCOCK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 258981 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10455 - 10830

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			251

GLASSCOCK (WILCOX 10630) 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

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

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

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62

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				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		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				
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		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				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		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				
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
09		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				
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
09		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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

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	
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		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	Y	-0-		69
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		69

GOLIGHTLY (JACKSON)			35695 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO		
ARCADIA OPERATING, LLC			028734									
NEBLETTTS CREEK			WELL #: 1		RRCID -> 280820		COMPL. DATE 03/05/2014		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3364 - 3368	
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	530960		47248	-0-	-483712	-0-	47248	2	N	-0-		-0-
09	1410		NO RPT	-0-	-1410	-0-			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	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

SMITH, ASHBEL 2		WELL #: 52		RRCID -> 210951		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 4635 PERF. 2927 - 2932							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SMITH, ASHBEL 2		WELL #: 53		RRCID -> 211019		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 3523 PERF. 1942 - 1966							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SMITH, ASHBEL II		WELL #: 28		RRCID -> 228786		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3553 - 3567							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ASHBEL SMITH UNIT		WELL #: 48		RRCID -> 230806		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL DEPTH 7007 PERF. 5305 - 5329							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT				-0-

GOOSE CREEK (YEGUA 3)		35862 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
REIN TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 247874		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 13723 PERF. 13142 - 13208				
04	9390	11490	-0-	2100	33099	300 1	11068 2	N	111	178 1	1 8	179
						122 9						
05	9703	10484	-0-	781	33880	310 1	10072 2	N	93	177 1		95
						102 9						
06	9390	8567	-0-	-823	33057	300 1	8179 2	N	80			175
						88 9						
07	9703	9334	-0-	-369	32688	310 1	8941 2	N	75			250
						83 9						
08	9703	9085	-0-	-618	32070	310 1	8678 2	N	88	186 1		152
						97 9						
09	9390	NO RPT	-0-	-9390	22680			N	NO RPT			152

OIL AND GAS DIVISION

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			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
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	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	
09	5430 #	3977	-0-	-1453	-0-	3977 2		N	-0-	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			
04	16980 X	13791	-0-	-3189	-0-	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	-0-	15466 2	84 9	N	76	182	
07	17546 X	9519	-0-	-8027	-0-	9494 2	25 9	N	23	205	
08	17546 X	15811	-0-	-1735	-0-	15757 2	54 9	N	49	254	
09	16980 X	14244	-0-	-2736	-0-	14200 2	44 9	N	40	294	

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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	37		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	37		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	37		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	37		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	37		N	-0-	-0-	
09											
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			
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	205	160 1	65
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		65

RUNNELLS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 189268		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14263 - 14410			
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18 1	14
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		14

RUNNELLS GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 261682		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 14785 PERF.13249 - 13258			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		341
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		341
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		341
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		341
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		341
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		341

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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
GREATHOPE (5350 FRIO)				36596	400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
FREDDCO				284921										
JONES, E. ROY, JR.				WELL #:	1	RRCID ->	164274	COMPL. DATE	08/05/1997	TOTAL DEPTH	7412	PERF.	5350 - 5354	
04	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	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10	
GREEN LAKE (3350)				36714	250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
HOME PETROLEUM CORP.				396852										
HALLS BAYOU RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	071108	COMPL. DATE	06/17/1996	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	2968 - 3014	
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
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	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

GRESHAM (9700)		36851 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
CML EXPLORATION, LLC		120648		WELL #: 1		RRCID ->	269494	COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9302 - 9368		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		2880 X	2800	-0-	-80	-0-	2690	2	110	9	N	100		211
05		2945 X	2762	-0-	-183	-0-	2643	2	119	9	N	108	193 1	126
06		2850 X	2685	-0-	-165	-0-	2585	2	100	9	N	91		217
07		2945 X	2820	-0-	-125	-0-	2714	2	106	9	N	96	194 1	119
08		2883 X	2643	-0-	-240	-0-	2536	2	107	9	N	97		216
09		2790 X	2523	-0-	-267	-0-	2425	2	98	9	N	89	189 1	116

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		WELL #: 2		RRCID ->	280802	COMPL. DATE	10/16/2015	TOTAL DEPTH	10504	PERF.10194 - 10226		
04		665 N	665	-0-	-0-	-0-	308	1	324	2	N	30	147 1	227
							33	9						
05		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	142	1	1410	2	N	10		237
							11	9						
06		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1294	2	8	9	N	7		244
07		682 N	416	-0-	-266	-0-	26	1	381	2	N	8		252
							9	9						
08		3100 N	3829	-0-	729	729	2419	1	1381	2	N	26		278
							29	9						
*09		1198 N	469	-0-	-729	-0-	79	1	371	2	N	17		295
							19	9						

REED UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	281087	COMPL. DATE	07/23/2015	TOTAL DEPTH	10307	PERF.10746 - 10859				
04		2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	1331	1	1399	2	N	73		406
							80	9						
05		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	188	1	1862	2	N	94	174 1	326
							103	9						
06		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1173	2	44	9	N	40		366
07		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	66	1	954	2	N	58		424
							64	9						
08		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	955	1	545	2	N	42		466
							46	9						
*09		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	254	1	1196	2	N	43	168 1	341
							47	9						

BETTY MAE UNIT		WELL #: 2		RRCID ->	281654	COMPL. DATE	03/25/2016	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9731 - 9746				
04		60 N	55	-0-	-5	-0-	27	1	28	2	N	-0-		264
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-		264
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-		264
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-		264
08		62 N	61	-0-	-1	-0-	38	1	23	2	N	-0-		264
*09		60 N	59	-0-	-1	-0-	10	1	49	2	N	-0-		264

BETTY MAE UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	281707	COMPL. DATE	03/03/2016	TOTAL DEPTH	10054	PERF. 9863 - 9893				
04		3000 N	3249	-0-	249	249	1585	1	1664	2	N	-0-		81
05		552 N	303	-0-	-249	-0-	27	1	273	2	N	3		84
							3	9						
06		303 N	303	-0-	-0-	-0-	300	2	3	9	N	3		87
07		324 X	324	-0-	-0-	-0-	21	1	297	2	N	5		92
							6	9						
08		248 X	204	-0-	-44	-0-	125	1	71	2	N	7		99
							8	9						
*09		431 X	431	-0-	-0-	-0-	74	1	346	2	N	10		109
							11	9						

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C		37295 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: WHARTON	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE		AMT CODE AMT CODE		EOM BALANCE	
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-
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C		37295 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: WHARTON	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE		AMT CODE AMT CODE		EOM BALANCE	
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-
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C		37295 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: WHARTON	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE		AMT CODE AMT CODE		EOM BALANCE	
04 668 N		668	-0-	-0-	-0-	668 2	N -0-
05 575 N		575	-0-	-0-	-0-	575 2	N -0-
06 1168 N		1168	-0-	-0-	-0-	1168 2	N -0-
07 732 N		732	-0-	-0-	-0-	732 2	N -0-
08 839 N		839	-0-	-0-	-0-	839 2	N -0-
*09 1259 N		1259	-0-	-0-	-0-	1256 2 3 9	N 3

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C		37400 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: JEFFERSON	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE		AMT CODE AMT CODE		EOM BALANCE	
04 6240 X		-0-	-0-	-6240	-0-	N	-0-
05 5115 X		-0-	-0-	-5115	-0-	N	-0-
06 4950 X		-0-	-0-	-4950	-0-	N	-0-
07 186 X		-0-	-0-	-186	-0-	N	69
08 124 X		-0-	-0-	-124	-0-	N	1 178 1
09 0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 608

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C		37426 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE		AMT CODE AMT CODE		EOM BALANCE	
04 21390 X		13511	-0-	-7879	-0-	294 1 12702 2	N 468 553 1 7 8 217
05 20274 X		19393	-0-	-881	-0-	515 9 310 1 18175 2	N 825 538 1 10 8 494
06 18360 X		18149	-0-	-211	-0-	908 9 300 1 17494 2	N 323 353 1 3 8 461
07 18972 X		18345	-0-	-627	-0-	355 9 310 1 17157 2	N 798 910 1 3 8 346
08 17422 X		14007	-0-	-3415	-0-	878 9 310 1 13210 2	N 443 367 1 3 8 419
09 18780 X NO RPT		-0-	-0-	-18780	-0-	487 9	N NO RPT 419

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	*	*	EOM			
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		

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

BROUSSARD-HEBERT "D" WELL #: 1 RRCID -> 235946 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10044 - 10078																	
04	P&A	COND			-0-	-0-	-0-	-0-						52			
05	P&A	COND			-0-	-0-	-0-	-0-						52			
06	P&A	COND			-0-	-0-	-0-	-0-						52			
07	P&A	COND			-0-	-0-	-0-	-0-						52			
08	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						52			
09	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						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																	
04	100200	X	97686		-0-	-2514	-0-	-0-	300	1	92604	2	N	4347	4252	1	589
									4782	9							
05	95658	X	95658		-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	90927	2	N	4019	4154	1	454
									4421	9							
06	96660	X	85904		-0-	-10756	-0-	-0-	300	1	82073	2	N	3210	3292	1	372
									3531	9							
07	99882	X	79788		-0-	-20094	-0-	-0-	310	1	76944	2	N	2304	2396	1	280
									2534	9							
08	100936	X	67872		-0-	-33064	-0-	-0-	310	1	65624	2	N	1762	1808	1	234
									1938	9							
09	97680	X	NO	RPT	-0-	-97680	-0-	-0-					N	NO	RPT		234

PROGENIES OPERATING LLC 681161																	
WILBANKS WELL #: 2 RRCID -> 230390 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10732 - 10742																	
04	0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		378
05	0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		378
06	0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		378
07	0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		378
08	0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		378
09	0	X	NO	RPT	-0-	-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																	
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	DLQ	H-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
09	DLQ	H-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-

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

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

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

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

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

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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1492					N	7	47
05	14B2 EXT	176	-0-	176	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	65

HAMMAN, EAST (10,700 FRIO) 38525 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 RAP OPERATING, L.L.C. 693654
 MILBERGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 276868 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10720 - 10740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	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
*09	2322	2504	-0-	182	226	2498	2	6	9	N	5				281

HAMMAN, EAST (10,870) 38525 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 RAP OPERATING, L.L.C. 693654
 MILBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210822 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 10851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	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
*09	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	961	2	68	9	N	62	180	1		155

HAMMAN, EAST (11,150) 38525 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 RAP OPERATING, L.L.C. 693654
 GOOLSBEE WELL #: 2 RRCID -> 250050 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11318 PERF.11140 - 11156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-				72

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO) 38525 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 RAP OPERATING, L.L.C. 693654
 MILBERGER WELL #: 1 RRCID -> 209426 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 10864

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

MILBERGER, F. J. WELL #: 3 RRCID -> 222480 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11294 - 11330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	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
09	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	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
*09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	981	2	15	9	N	14				79

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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2015																

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO FB B) 38525 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
RAP OPERATING, L.L.C. 693654
TALAFUSE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254779 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11057 - 11103

04	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
*09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1012	2	36	9	N	33	180	1			51

HAMMAN DEEP (FRIO 12,000) 38528 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
RAP OPERATING, L.L.C. 693654
KASMAN WELL #: 1ST RRCID -> 222272 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11740 - 11774

04	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
09	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

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

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

OIL AND GAS DIVISION

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

HAMPTON, SOUTH (YEGUA G-3)		38613 705		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN					
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874		WELL #: 23		RRCID -> 190126		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 11305		PERF. 7934 - 7938	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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		WELL #: 5		RRCID -> 147044		COMPL. DATE 12/21/1970		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 8005 - 8010	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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		WELL #: 3 L		RRCID -> 041189		COMPL. DATE 02/01/1967		TOTAL DEPTH 8270		PERF. N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMSHIRE, WEST (NODOSARIA)		38644 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836		WELL #: 1		RRCID -> 006476		COMPL. DATE 03/16/1951		TOTAL DEPTH 13353		PERF.12631 - 12725	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCLEAN, MARRS				WELL #: 1		RRCID -> 156905		COMPL. DATE 10/02/1995		TOTAL DEPTH 11682		PERF.11477 - 11517	
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
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			74

DE WITT GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 162569		COMPL. DATE 03/03/1997		TOTAL DEPTH 11684		PERF.11328 - 11441	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANKAMER		38693 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY						
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850												
BOYT, E. W.		WELL #: 70		RRCID -> 055576		COMPL. DATE 06/25/1973		TOTAL DEPTH 4820		PERF. 2572 - 2577				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOYT, E. W.		WELL #: 158		RRCID -> 079676		COMPL. DATE 03/21/1980		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 5464 - 5468				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANKAMER (CIB #10 & TEX MISS)		38693 076		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327												
BLANKE		WELL #: 1		RRCID -> 006480		COMPL. DATE 09/01/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8190 - 8317				
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
09	390 N	-0-	-0-	-390	-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				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2022														

GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850												
BOYT, E. W.		WELL #: 94		RRCID -> 290189		COMPL. DATE 11/08/2019		TOTAL DEPTH 5081		PERF. 1506 - 1524				
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-
*09	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-			-0-

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

HANKAMER (8200)		38693 836		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIBERTY			
L & C ENTERPRISES, INC.		479450											
BLANCHETTE		WELL #:		1	RRCID ->	109216	COMPL. DATE	01/20/1984	TOTAL DEPTH	8335	PERF.	8103 -	8109
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANKAMER, SOUTH (UF-2)		38698 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHAMBERS			
HOME PETROLEUM CORP.		396852											
HANKAMER, I. J. ET UX		WELL #:		1	RRCID ->	044838	COMPL. DATE	08/13/1968	TOTAL DEPTH	7790	PERF.	6056 -	6066
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-			-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-			-0-
06	30 N	12	-0-	-0-	-18	-0-	12	1	N	-0-			-0-
07	10 N	-0-	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ODUM OIL & GAS CO.		618675											
RICHARDSON GAS UNIT #3		WELL #:		1 H	RRCID ->	042176	COMPL. DATE	05/11/1967	TOTAL DEPTH	8803	PERF.	N/A	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-	
09	150 N	150	-0-	-0-	-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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

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

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

04	0	84	-0-	84	912	15 1	69 9	N	63		263	
05	0	83	-0-	83	995	15 1	68 9	N	62	170 1	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	171 1	110	
08	0	-0-	-0-	-0-	1163			N	-0-		110	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	1163			N	NO RPT		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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

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

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368										
JOHNSTON & CAMPBELL		WELL #: 1		RRCID -> 122240		COMPL. DATE 09/17/1986		TOTAL DEPTH 8514		PERF. 7283 - 7290		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

04	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	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2020												

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	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					250
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					250
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					250
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					250
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					250
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					250

BARRETT		WELL #: 2		RRCID -> 262901		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12965 - 12975		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					129
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					129
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					129
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					129
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					129
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					129

RICHARDSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 207368		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8904 - 8966		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					29
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19

FALCON		WELL #: 1		RRCID -> 290263		COMPL. DATE 10/16/2020		TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7613 - 7618		
04	18872 X	18872	-0-	-0-	-0-	18816	1	56	9	146
05	17949 X	1746	-0-	-16203	-0-	1724	1	22	9	166
06	17370 X	-0-	-0-	-17370	-0-					27
07	19499 X	-0-	-0-	-19499	-0-					28
08	19499 X	-0-	-0-	-19499	-0-					28
09	18870 X	-0-	-0-	-18870	-0-					29

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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			
04	5460	#	3762	-0-	-1698	-0-	300	1	2306	2	N	1051	1161	1	211
							1156	9							
05	5642	#	4835	-0-	-807	-0-	310	1	3061	2	N	1331	1234	1	308
							1464	9							
06	5190	#	4067	-0-	-1123	-0-	300	1	2392	2	N	1250	1182	1	376
							1375	9							
07	5363	#	4648	-0-	-715	-0-	310	1	2900	2	N	1307	1382	1	301
							1438	9							
08	5208	#	5126	-0-	-82	-0-	310	1	3384	2	N	1302	1376	1	227
							1432	9							
09	0		4816	-0-	4816	4816	300	1	3171	2	N	1223	1188	1	262
							1345	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			
04	2835	X	1600	-0-	-1235	-0-	1358	2	242	9	N	220	180	1	344
	2914	X	1666	-0-	-1248	-0-	410	1	1153	2	N	94	179	1	259
							103	9							
06	2820	X	430	-0-	-2390	-0-	42	1	352	2	N	33	173	1	119
							36	9							
07	2914	X	122	-0-	-2792	-0-	95	2	24	3	N	3			122
							3	9							
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-			122
09	0		13	-0-	13	13	13	2			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			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LINDSEY-BLED SOE A-84			WELL #:		1		RRCID ->		271759		COMPL. DATE		10/21/2014		TOTAL DEPTH		8151		PERF.		7717 - 7725	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							

HARTBURG, S.E. (MIDDLE)		//CONT.//		39429 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
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 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CLAYBAR UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	283605	COMPL. DATE	10/01/2017	TOTAL DEPTH	7891	PERF.	7816 - 7838		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-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		
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
09	18840 X	17434	-0-	-1406	-0-	16855	2	579	9	Y	526	357	1	559

HILCORP ENERGY COMPANY				386310	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE				
HANNAH		WELL #:		1	RRCID ->	223018	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	14527	PERF.	12710 - 12727		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SOKOLSKI GU		WELL #:		1	RRCID ->	235070	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	13333	PERF.	12926 - 13042		
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							
09	0	3160	-0-	3160	3160	1158	1	1692	2	N	282	355	1	102
						310	9							

HANNAH		WELL #:		2	RRCID ->	249616	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	14479	PERF.	13196 - 13248		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3000 N	3186	-0-	186	708	736	1	2072	2	N	344	198	1		228
05	3714 X	3006	-0-	-708	-0-	378	9	1923	2	N	335	358	1		205
06	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	714	1	1914	2	N	332	373	1		164
07	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	369	9	2090	2	N	313	179	1		298
08	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	699	1	1715	2	N	276	319	1		255
09	0	3216	-0-	3216	3216	344	9	2123	2	N	342	360	1		237
						717	1								
						376	9								

NICHOLAS		WELL #: 1		RRCID -> 256722		COMPL. DATE 01/22/2012		TOTAL DEPTH 13793		PERF.13024 - 13076					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SOKOLSKI GU		WELL #: 2		RRCID -> 263574		COMPL. DATE 06/11/2014		TOTAL DEPTH 13235		PERF.12607 - 12808					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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					
04	1320 N	996	-0-	-324	-0-	218	1	615	2	N	148	174	1		97
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	163	9	643	2	N	133				230
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	238	1	363	2	N	69	181	1		118
07	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	146	9	711	2	N	148	182	1		84
08	1023 N	845	-0-	-178	-0-	141	1	521	2	N	113	42	1		155
09	0	966	-0-	966	966	76	9	631	2	N	111	178	1		88
						200	1								
						124	9								
						213	1								
						122	9								

HARTBURG SWD		WELL #: 1		RRCID -> 269449		COMPL. DATE 11/28/2016		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6428 - 6574					
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA EY1)		39429 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
SOKOLSKI GU		WELL #:	3	RRCID ->	265500	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	13306 PERF.12640 - 12708		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HASTINGS (M-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		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TURNER, B. L.		39597 177		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC		215343									
GROTE, EMIL		WELL #:	3	RRCID ->	112570	COMPL. DATE	04/13/1984	TOTAL DEPTH	3300 PERF. 3233 - 3243		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GROTE, EMIL		WELL #:		28	RRCID ->	166352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3240 - 3320		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HASTINGS (M-5A)				39597 183	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC				215343										
DRAKE, FANNIE		WELL #:		24	RRCID ->	137634	COMPL. DATE	03/10/1991	TOTAL DEPTH	5502	PERF.	3328 - 3332		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GROTE, EMIL		WELL #:		29	RRCID ->	166378	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	3386 - 3398		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TURNER, B. L.		WELL #:		32	RRCID ->	176780	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	6275	PERF.	3308 - 3318		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HASTINGS (M- 6)				39597 213	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC				215343										
WILLIAMS, H. G.		WELL #:		5	RRCID ->	048228	COMPL. DATE	02/21/1970	TOTAL DEPTH	6079	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT					-0-
GROTE, EMIL		WELL #: 22		RRCID -> 154726		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 6738 PERF. 3565 - 3570								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GROTE, EMIL		WELL #: 29		RRCID -> 160739		COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH 6301 PERF. 3456 - 3470								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HASTINGS (M- 7)		39597 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
DENBURY ONSHORE, LLC		215343														
FORD H.H. R/A-A		WELL #: 6		RRCID -> 073301		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 6134 PERF. N/A								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SNEED, GILBERT		WELL #: 26		RRCID -> 131704		COMPL. DATE 01/27/1989		TOTAL DEPTH 6225 PERF. 3419 - 3424								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MILLER-KIDD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 131772		COMPL. DATE 08/18/1989		TOTAL DEPTH 6080 PERF. 3326 - 3334								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HASTINGS (M- 7)		//CONT.//		39597 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
WOOSTER, W. B.		WELL #:		17	RRCID ->	152676	COMPL. DATE	06/14/1994	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	3339 - 3346
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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

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

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

HASTINGS (M- 9)				39597 497	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343								
RANDALL-WHITON		WELL #:		3	RRCID ->	201540	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	3091 - 3694
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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

HASTINGS (M-10)				39597 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343								
RANDALL, T. J.		WELL #:		2	RRCID ->	152178	COMPL. DATE	11/23/1994	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	3970 - 3975
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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

TURNER, B. L.		WELL #:		29	RRCID ->	162664	COMPL. DATE	03/22/1997	TOTAL DEPTH	5357	PERF.	3664 - 3670
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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

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

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

HASTINGS (M-10-B)												
DENBURY ONSHORE, LLC		39597 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
SURFACE, R. O.		215343		WELL #: 6		RRCID -> 056554		COMPL. DATE		N/A		
								TOTAL DEPTH		6080 PERF. 2720 - 3500		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

HASTINGS (M-11)												
DENBURY ONSHORE, LLC		39597 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
MOORE, HIRAM - C		215343		WELL #: 2		RRCID -> 177181		COMPL. DATE		01/25/2000		
								TOTAL DEPTH		6080 PERF. 4158 - 4178		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STEVE PAUL UNIT												
		39597 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
		215343		WELL #: 34		RRCID -> 200884		COMPL. DATE		02/11/2004		
								TOTAL DEPTH		6007 PERF. 3940 - 3943		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SURFACE, J. W.												
		39597 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
		215343		WELL #: 7		RRCID -> 202684		COMPL. DATE		03/03/2004		
								TOTAL DEPTH		5424 PERF. 4429 - 4433		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HASTINGS (M-12)												
DENBURY ONSHORE, LLC		39597 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
TURNER, B. L.		215343		WELL #: 20		RRCID -> 159232		COMPL. DATE		06/25/1996		
								TOTAL DEPTH		6746 PERF. 4398 - 4406		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M-13)												
DENBURY ONSHORE, LLC		39597 923		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
MILLER-KIDD GAS UNIT		215343		WELL #: 4		RRCID -> 109825		COMPL. DATE		03/09/1984		
								TOTAL DEPTH		6700 PERF. 4498 - 4501		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WHITON, G.		WELL #:		3	RRCID ->	161716	COMPL. DATE	02/08/1997	TOTAL DEPTH	5015	PERF. 4510 - 4518				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HASTINGS (M-14)				39597 928	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC				215343											
TURNER, B. L.		WELL #:		23	RRCID ->	146627	COMPL. DATE	04/14/1993	TOTAL DEPTH	5580	PERF. 4728 - 4734				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HASTINGS (2130)				39597 964	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC				215343											
GROTE, EMIL		WELL #:		4	RRCID ->	155609	COMPL. DATE	07/02/1995	TOTAL DEPTH	6080	PERF. 2120 - 2128				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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				
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
09	7020 #	-0-	-0-	-7020	-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				
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
09	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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1995

HUTCHINS-SEALY BANK WELL #: RRCID -> 105240 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11514 - 11620

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED 08/19/1996

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

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

HEINTSCHEL WELL #: 1 RRCID -> 262455 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11113 - 11200

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

D. TRUCHARD WELL #: 1 RRCID -> 263093 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11283 - 11293

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-
09	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

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

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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 N	-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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
HIGH IS. BLK. 24L (FB-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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, GK)				41209 155	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC				430717							
STATE LEASE 59455		WELL #:		5 U	RRCID ->	055960	COMPL. DATE	05/23/1973	TOTAL DEPTH	11500	PERF. N/A
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
STATE LEASE 59455		WELL #:		2-U	RRCID ->	138259	COMPL. DATE	04/15/1991	TOTAL DEPTH	9113	PERF. 7488 - 7492
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
HIGH ISLAND 24L SL 59455		WELL #:		8	RRCID ->	174818	COMPL. DATE	08/13/1999	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7589 - 7596
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT		-0-	
05	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-	
09	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

STATE LEASE 59455			WELL #:	2 L	RRCID -> 047121	COMPL. DATE	07/16/1969	TOTAL DEPTH	9113	PERF. 8063 - 8067		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120			Y	NO RPT	-0-	
05	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-	
09	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		
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-	
09	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		
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-	
09	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		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

HIGH IS. BLK. 24L (FB-DD, HF)			41209 491		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC			430717									
STATE LEASE 59454			WELL #:	B 5-L	RRCID -> 141065	COMPL. DATE	01/29/1992	TOTAL DEPTH	8956	PERF. 8614 - 8626		
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

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

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

HIGH ISLAND 24L SL 59456			WELL #: C 6		RRCID -> 165605		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8126 - 8153					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

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

HIGH IS. BLK. 24L (FB-E, IG)			41209 680		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON						
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC			430717													
HIGH ISLAND 24L SL 59456			WELL #: C 14		RRCID -> 162015		COMPL. DATE 11/23/1996		TOTAL DEPTH 9639		PERF. 9496 - 9526					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT					-0-
05	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-
09	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					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

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

04		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		105133 X	105133	-0-	-0-	-0-	5032 1	100101 2	Y	-0-	789 1		1440
09		113250 X	97735	-0-	-15515	-0-	4693 1	93042 2	Y	-0-			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	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		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-
09		14B2 EXT	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	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		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-
09		14B2 EXT	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	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973			N	NO RPT			-0-

HIGH ISLAND BLK. 55-L (DB-6)				41240 300	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON		
SEIRAN E & P COMPANY, LLC				763817									
BLOCK 55-L SW/4		WELL #:		6 L	RRCID ->	204073	COMPL. DATE	07/07/2004	TOTAL DEPTH	8118	PERF. 7950 -	7970	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BLOCK 55-L SW/4		WELL #: 4		RRCID -> 207119		COMPL. DATE 02/02/2004		TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8514 - 8700								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HIGH ISLAND BLK.55-L (DISC. B-4)		41240 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON								
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		763817														
BLOCK 56-L S/2, SE/4		WELL #: 1		RRCID -> 208600		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 8223 PERF. 7878 - 7930								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KIRBY		WELL #: 1UT		RRCID -> 139792		COMPL. DATE 08/08/1991		TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9096 - 9130								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHBAUGH (CONSOLIDATED)												
HYDROCARBON OPERATING, INC. //CONT.// 41307 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER												
KIRBY //CONT.// 421166												
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 (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HILDERBRANDT BAYOU (F-2)												
VESTIGE ENERGY, LLC 41411 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON												
SMITH 884807												
WELL #: 1 RRCID -> 271197 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8200 - 8216												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						159
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						159
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						159
*07	14B2 EXT	26	-0-	26	26	26	2	26	2			159
08	14B2 EXT	23	-0-	23	49	49	2	23	2			159
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	49	49						159

HILL (WOODBINE)												
ETX ENERGY, LLC 41444 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES												
CHANNEY 255141												
WELL #: 1 RRCID -> 271089 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9506 - 9532												
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HILLISTER, EAST (WILCOX 7300)												
NECHES TRANSPORT INC. 41476 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER												
POWELL 601854												
WELL #: 2 RRCID -> 220190 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7330 - 7344												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HILLISTER, EAST (Y-2)												
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 41476 883 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER												
RONEL TOUCHING CREEK 206081												
WELL #: 1 RRCID -> 268304 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4839 - 4879												
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

RICE SURPRISE												
WELL #: RRCID -> 271291 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4751 - 4755												
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						358
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						358
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						358
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						358
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						358
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						358
PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2018												

OIL AND GAS DIVISION

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	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

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

HILLJE (FRIO 5400) 41490 324 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 KWS OIL & GAS, LLC 479180
 PETERS, GERD WELL #: 1A RRCID -> 164986 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 5368 - 5380

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

HILLJE (FRIO 5600) 41490 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 KWS OIL & GAS, LLC 479180
 PETERS, GERD WELL #: 2A RRCID -> 211434 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 5523 - 5526

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

HILLJE, 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

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

OIL AND GAS DIVISION

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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
YORK E & P, LLC		947242						CNTY: WHARTON		
SHULT		WELL #: 2		RRCID -> 204446		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 7356 PERF. 4423 - 4435		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
BATTLESTEIN ET AL G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 203320		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5529 - 5546		
04	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		124
HITCHCOCK (4530)		41674 263		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
API OPERATING CO.		028656								
STEWART, MACO ET AL		WELL #: 22 U		RRCID -> 093117		COMPL. DATE 03/20/1981		TOTAL DEPTH 7258 PERF. 4540 - 4542		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HITCHCOCK (4590)		41674 265		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
API OPERATING CO.		028656										
STEWART, MACO ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 092818		COMPL. DATE 04/09/1986		TOTAL DEPTH 6067		PERF. 4951 - 4594		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

HITCHCOCK (5,100 MIOCENE)		41674 625		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
API OPERATING CO.		028656										
STEWART, MACO		WELL #: 22 L		RRCID -> 006565		COMPL. DATE 06/23/1980		TOTAL DEPTH 7258		PERF. 5032 - 5036		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68	

HITCHCOCK, S. (6500)		41679 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
J.R. OIL AND GAS INC.		427773										
STEWART, MACO		WELL #: 30		RRCID -> 065622		COMPL. DATE 02/18/1976		TOTAL DEPTH 7203		PERF. N/A		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HOCKLEY		41849 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS				
TEXAS OIL RESOURCES OPER, LLC		846908										
WARREN RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 238392		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 12334		PERF. N/A		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WARREN, NANNIE		WELL #: 1		RRCID -> 254067		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 6324		PERF. 6137 - 6213		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			27

HOOKER CREEK (NAVARRO A)		42493 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BURLESON			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699									
LYDIA-BLAHA		WELL #:	1	RRCID ->	135382	COMPL. DATE	09/26/1989	TOTAL DEPTH	4179	PERF. 3922 - 3976	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

E P C OIL & GAS, INC.		238482									
MIKULIN		WELL #:	1	RRCID ->	199996	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5152	PERF. 4896 - 4918	
04	237 R	237	-0-	-0-		-0-	234 2	3 9	N	3	90
05	236 R	236	-0-	-0-		-0-	230 2	6 9	N	5	95
06	222 R	222	-0-	-0-		-0-	219 2	3 9	N	3	98
07	234 R	234	-0-	-0-		-0-	228 2	6 9	N	5	103
08	226 R	226	-0-	-0-		-0-	223 2	3 9	N	3	106
09	0	221	-0-	221		221	220 2	1 9	N	1	107

ERNEST OPERATING COMPANY		253480									
WATSON UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	227025	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4351	PERF. 4079 - 4093	
04	76 R	76	-0-	-0-		-0-	73 2	3 9	N	3	164
05	58 R	58	-0-	-0-		-0-	58 2		N	-0-	164
06	68 R	68	-0-	-0-		-0-	68 2		N	-0-	164
07	50 R	50	-0-	-0-		-0-	50 2		N	-0-	164
08	47 R	47	-0-	-0-		-0-	47 2		N	-0-	164
*09	45 R	45	-0-	-0-		-0-	45 2		N	-0-	164

BECVAR, ALBERT		WELL #:	1	RRCID ->	227058	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 4042 - 4050
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	29

WATSON, MARY		WELL #:	1	RRCID ->	227375	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4413	PERF. 4135 - 4145	
04	360 #	331	-0-	-29		-0-	319 2	12 9	N	11	29
05	403 #	267	-0-	-136		-0-	256 2	11 9	N	10	39
06	480 #	322	-0-	-158		-0-	301 2	21 9	N	19	58
07	496 #	243	-0-	-253		-0-	222 2	21 9	N	19	77
08	496 #	234	-0-	-262		-0-	206 2	28 9	N	25	102
09	330 #	222	-0-	-108		-0-	196 2	26 9	N	24	126

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	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	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-	
09	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	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		
04	30 R	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-	255	
05	40 R	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-	255	
06	30 #	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	2	N	-0-	255	
07	31 #	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	2	N	-0-	255	
08	31 #	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	2	N	-0-	255	
09	0	10	-0-	10	10	1	1	9	2	N	-0-	255	

SPACEK		WELL #:		3	RRCID ->	280432	COMPL. DATE	12/27/1983	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 4672 - 4701		
04	15 R	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-	117	
05	30 R	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-	117	
06	23 R	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	N	-0-	117	
07	31 #	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	2	N	-0-	117	
08	31 #	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	2	N	-0-	117	
09	0	10	-0-	10	10	1	1	9	2	N	-0-	117	

SAN DIA PRODUCING COMPANY				745960									
KOUDELKE		WELL #:		1	RRCID ->	107760	COMPL. DATE	08/15/1983	TOTAL DEPTH	4808	PERF. 4644 - 4662		
04	30 #	28	-0-	-2	-0-	25	2	3	9	N	3	109	
05	62 #	37	-0-	-25	-0-	35	2	2	9	N	2	110	
06	60 #	38	-0-	-22	-0-	36	2	2	9	N	2	112	
07	62 #	41	-0-	-21	-0-	38	2	3	9	N	3	115	
08	31 #	30	-0-	-1	-0-	28	2	2	9	N	2	117	
09	30 #	7	-0-	-23	-0-	5	2	2	9	N	2	119	

SKYTOP OIL & GAS				786452									
RISKE, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	113547	COMPL. DATE	11/16/1983	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4873 - 4879		
04	30 #	16	-0-	-14	-0-	15	4	1	9	Y	1	193	
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	193	
06	32 R	32	-0-	-0-	-0-	30	4	2	9	Y	2	195	
07	DLQ G-10	16	-0-	16	16	15	4	1	9	Y	1	196	
08	DLQ G-10	16	-0-	16	32	15	4	1	9	Y	1	197	
*09	32 R	-0-	-0-	-32	-0-					Y	-0-	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		
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-	
*09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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
04	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION		835707		WELL #:	1	RRCID ->	217998	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	975	PERF. 826 - 829
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024				N	-0-	-0-	

TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 5	RRCID ->	218754	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	800	PERF. 627 - 633
04	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-
*09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3		N	-0-	-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 9	RRCID ->	223315	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF. 614 - 644
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 10	RRCID ->	224047	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF. 649 - 650
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HOOKS (SHALLOW)		//CONT.//		42495 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS				
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707											
TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 13	RRCID ->	225874	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	641 - 647			
M	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	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			
04	69030	95166	-0-	26136	26136	95042 2	124 9	N	113	179 1		195			
05	71331	94450	-0-	23119	49255	94155 2	295 9	N	268	369 1	31 8	63			
06	69030	85667	-0-	16637	65892	85586 2	81 9	N	74	12 8		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 1		83			
09	69030	NO RPT	-0-	-69030	-0-			N	NO RPT			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			
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			
09	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			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	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			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95			

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
HICKMAN, J. P.		WELL #:		1	RRCID ->	075071	COMPL. DATE	07/26/1977	TOTAL DEPTH	13325	PERF. N/A		
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
09	0	-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		
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
09	0	1603	-0-	1603	1603	1603	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	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		
04	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HOUSTON, SOUTH (SHALLOW MIOCENE)//CONT.// 42908 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS															
SOUTH HOUSTON PRODUCTION COMPANY//CONT.// 802743															
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 GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOUSTON SHIP CHAN. (YEGUA EY-1) 42917 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS															
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169															
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 182012 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11134 - 11170															
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY) 43150 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE															
SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257															
QUINN, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 149960 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12453 - 12521															
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	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		-0-			N	-0-			-0-

FINA OIL & CHEMICAL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 150771 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 12945 PERF.12030 - 12713															
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUCKLEBERRY SWD WELL #: 1 RRCID -> 157525 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 3842 PERF. 3590 - 3720															
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FINA OIL & CHEMICAL COMPANY WELL #: 2ST RRCID -> 178943 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12007 - 12113															
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	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09		10 N	-0-	-0-	-10	-0-		-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY-3B)		SOUTHCOAST PRODUCTION INC		FINA OIL & CHEMICAL COMPANY		43150 490	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ORANGE								
		WELL #:		2ST	RRCID ->	169468	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	12836	PERF.	12777	-		12785		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDGINS RANCH (WILCOX)		TMR EXPLORATION, INC.		HUDGINS, JOEL		43201 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON								
		WELL #:		1	RRCID ->	165195	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	17600	PERF.	15377	-		15426		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-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		
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
*09	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3894	2	46	9	N	42						109

HUEBNER (9,960 S.)		CALLON (EAGLE FORD) LLC		HUEBNER, PAULINE		43256 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA								
		WELL #:		2	RRCID ->	275344	COMPL. DATE	11/05/2013	TOTAL DEPTH	10452	PERF.	10032	-		10112		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHART (YEGUA 4850)		BULL OPERATING, LLC		BOTTOMS		43312 495	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN JACINTO								
		WELL #:		1	RRCID ->	262651	COMPL. DATE	01/16/2011	TOTAL DEPTH	6072	PERF.	4741	-		4745		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FIVE-JAB, INC.		USA EVERGREEN		WELL #:		271310	RRCID ->	209125	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	5897	PERF.	5688	-		5700
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680					N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2017																	

HULL		43381 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY					
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC.		628104		WELL #: 1		RRCID -> 115949		COMPL. DATE 04/02/1985		TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8692 - 8701			
FENTON, B. H. ET AL INC													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUAIL CREEK OIL CORPORATION		684517		WELL #: 5		RRCID -> 058552		COMPL. DATE 03/16/1972		TOTAL DEPTH 7804 PERF. 7034 - 7039			
FAILOR E.K. FEE													
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SARATOGA OIL COMPANY		748440		WELL #: 53		RRCID -> 149438		COMPL. DATE 05/16/1975		TOTAL DEPTH 5065 PERF. N/A			
GUEDRY, SANSAN													
04	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-			-0-
05	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1	N	-0-			-0-
06	0		150	-0-	150	150	150	1	N	-0-			-0-
07	0		150	-0-	150	300	150	1	N	-0-			-0-
08	0		150	-0-	150	450	150	1	N	-0-			-0-
09	0		150	-0-	150	600	150	1	N	-0-			-0-

GUEDRY, SANSAN		748440		WELL #: 56		RRCID -> 149440		COMPL. DATE 11/15/1978		TOTAL DEPTH 3765 PERF. N/A			
04	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-			-0-
05	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1	N	-0-			-0-
06	0		150	-0-	150	150	150	1	N	-0-			-0-
07	0		150	-0-	150	300	150	1	N	-0-			-0-
08	0		150	-0-	150	450	150	1	N	-0-			-0-
09	0		150	-0-	150	600	150	1	N	-0-			-0-

TEXANA OPERATING COMPANY		844253		WELL #: 4		RRCID -> 130366		COMPL. DATE 03/05/1989		TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8016 - 8030			
MERCHANT, A. -A-													
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	
*09	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-				292	

BINGLE		43381 274		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
WELL #: 1		RRCID -> 213265		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 11815 PERF. 9804 - 9834				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HULL (EY-1)		43381 274		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
SILVERBROOK OPERATING, LLC		781922								
FAILOR, E. K.		WELL #: 2		RRCID -> 146842		COMPL. DATE 08/18/1993		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7361 - 7364		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT	-0-

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
CAHOON DEEP UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 200848		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF.10821 - 10875		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SILVERBROOK OPERATING, LLC		781922		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
CANTER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192451		COMPL. DATE 12/17/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9230 - 9323		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TC OIL AND GAS, LLC				840303				CNTY: LIBERTY					
CAMPBELL, MARY		WELL #:		1 L	RRCID ->	198613	COMPL. DATE	01/03/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10204 - 10234		
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
09	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		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
OPEL-ERICKSON		WELL #:		1	RRCID ->	215604	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	9162	PERF. 8155 - 8281		
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
09	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		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350				N	-0-			131

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

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		
O	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	1997 2	24 9	N	22	198
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	1676	-0-	-60	-0-	1659 2	17 9	N	15	100
09	1680 N	1399	-0-	-281	-0-	1399 2		N	-0-	100

CAHOON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 205362		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9926 - 10030		
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	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3402 2	198 9	N	180	228
*09	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899 2		N	-0-	228

CAHOON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 274745		COMPL. DATE 03/04/2014		TOTAL DEPTH 9600 PERF.10042 - 10198		
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	2	223
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	223

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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48

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		
O	660 N	3	-0-	-657	-0-	3 2		N	-0-	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	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-	63
09	3 X	NO RPT	-0-	-3	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
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	-0-	-0-	-0-	60		N	-0-		111
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60		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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUNGERFORD, E. (3200)				43616 830	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON		
JANTEX OIL COMPANY				429878						
HENDERSON UNIT		WELL #:		1 T	RRCID -> 063770	COMPL. DATE	09/05/1975	TOTAL DEPTH	8750 PERF. N/A	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

HUNGERFORD, N. (3300)		43617 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347								
BOETCHER		WELL #:	1	RRCID ->	263410	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	4730 PERF. 3223 - 3229	
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HUNGERFORD, S. (COOK MOUNTAIN)		43619 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
XOG OPERATING LLC		945921								
MYERS		WELL #:	1	RRCID ->	249836	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL DEPTH	9900 PERF. 4794 - 4797	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HUNTSVILLE, N.E. (BUDA)		43749 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER		
SMALL, R.P. CORP.		789221								
GARRETT GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	264825	COMPL. DATE	06/16/2009	TOTAL DEPTH	12549 PERF. 12190 - 12230	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
NORMA		WELL #:	1	RRCID ->	286001	COMPL. DATE	02/22/2019	TOTAL DEPTH	13792 PERF. 12218 - 12241	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HUTCHINS, SOUTH (FRIO #2)		43820 071		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.		120479								
PIERCE ESTATE		WELL #:	4	RRCID ->	080389	COMPL. DATE	01/10/1979	TOTAL DEPTH	6028 PERF. 4558 - 4562	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
VIPER S.W.D., LLC		886209								
VIPER		WELL #:	1D	RRCID ->	275796	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	4550 PERF. 4410 - 4420	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

HUTCHINS, S. W. (5950)		43822 960		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON						
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.		120479		WELL #:		7		RRCID -> 282624		COMPL. DATE 12/06/2016		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 5992 - 5996		
PIERCE ESTATE														
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HUTCHINS-KUBELA (FRIO 4380)		43836 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
RICOCHET ENERGY, INC.		710549		WELL #:		1		RRCID -> 286545		COMPL. DATE 12/08/2015		TOTAL DEPTH 8854 PERF. 4384 - 4404		
MILLER-PALT UNIT														
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	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	174	162	1	336	

HUTCHINS-KUBELA (6000)		43836 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
MB ENERGY, LLC		100147		WELL #:		1		RRCID -> 291546		COMPL. DATE 04/14/2021		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6188 - 6194		
KAINER HEIRS														
04	9780 #	9278	-0-	-502	-0-	150	1	9061	2	N	61	178	1	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	174	1	119
07	10788 #	10756	-0-	-32	-0-	10728	2	28	9	N	25			144
08	11346 #	10357	-0-	-989	-0-	10294	2	63	9	N	57			201
09	10980 #	10515	-0-	-465	-0-	10454	2	61	9	N	55	176	1	80

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				
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-
09	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		WELL #:		1		RRCID -> 129161		COMPL. DATE 07/06/1988		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7034 - 7036		
SCHWEINLE UNIT														
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
		PLUGGED AND ABANDONED		11/10/2000										

IOLA (DEXTER)		44640 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES				
SANDEL OPERATING COMPANY		747534										
UPCHURCH -B-		WELL #: 2		RRCID -> 175705		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 14381 PERF.10188 - 10198				
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
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
09	4320 X	401	-0-	-3919	-0-	401 2		N	-0-			58

IOLA (GEORGETOWN)		44640 275		ASSOCIATED		49B		CNTY: GRIMES				
BYNG ENERGY GROUP, INC.		118732										
MORAN		WELL #: 1H		RRCID -> 157731		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 13126 PERF.11005 - 13126				
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115

CML EXPLORATION, LLC		120648										
DAVIS, OZELLE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 225939		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15328 PERF.10261 - 15328				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRIDE ENERGY COMPANY		677050										
ROBERT		WELL #: 1H		RRCID -> 156791		COMPL. DATE 08/05/1995		TOTAL DEPTH 14003 PERF.10802 - 14003				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

LEWIS OL		WELL #: 1H		RRCID -> 158761		COMPL. DATE 04/16/1996		TOTAL DEPTH 11231 PERF.10880 - 11231				
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
09	840 #	623	-0-	-217	-0-	622 2	1 9	N	1	1 8		55

HOLTH		WELL #: 1H		RRCID -> 195794		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 9062 PERF. 9861 - 13977				
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
09	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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDEL OPERATING COMPANY			747534		WRIGHT, D. M.		CAPACITY			CNTY: GRIMES		
			WELL #:	1	RRCID ->	074343	COMPL. DATE	05/02/1977	TOTAL DEPTH	7753	PERF.	11250 - 11348
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
09	1200 N	1172	-0-	-28	-0-	1165 2	7 9	N	6			132

GRESSETT			747534		WRIGHT, D. M.		CAPACITY			CNTY: GRIMES		
			WELL #:	1	RRCID ->	087062	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	11460	PERF.	10905 - 10960
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
09	930 N	909	-0-	-21	-0-	901 2	8 9	N	7			149

IOLA (SUB-CLARKSVILLE)			44640 400		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GRIMES		
SANDEL OPERATING COMPANY			747534		MALLETT UNIT		CAPACITY			CNTY: GRIMES		
			WELL #:	1	RRCID ->	088290	COMPL. DATE	05/23/1980	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	8926 - 8932
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
*09	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341 2		N	-0-			199

O'CONNOR-GOINS UNIT, ET AL			747534		WRIGHT, D. M.		CAPACITY			CNTY: GRIMES		
			WELL #:	1	RRCID ->	094912	COMPL. DATE	06/25/1981	TOTAL DEPTH	10187	PERF.	8936 - 8952
04	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	5353 2	107 9	N	97	157	1	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
09	4320 X	4192	-0-	-128	-0-	4137 2	55 9	N	50			153

SCAMARDO			747534		WRIGHT, D. M.		CAPACITY			CNTY: GRIMES		
			WELL #:	2	RRCID ->	097788	COMPL. DATE	11/11/1981	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	8887 - 8899
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		100
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		100
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		100
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		100
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		100
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		100
		PLUGGED AND ABANDONED		07/01/2000						

IOLA,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	
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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

UPCHURCH-MCDOUGALD UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 210159	COMPL. DATE 03/03/2005	TOTAL DEPTH 11848	PERF.11709	- 15330
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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	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	
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/01/2015						

BANNEYER				WELL #:	RRCID -> 228414	COMPL. DATE 03/27/2007	TOTAL DEPTH 11585	PERF.11182	- 11400	
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/27/2013						

JACINTOPOINT (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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
DESTEC		WELL #: 2D		RRCID -> 206262		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6820 - 6874								
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EXXON MINERAL FEE		WELL #: N 1		RRCID -> 254203		COMPL. DATE 08/23/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7858 - 7958								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
JACKS CREEK (WILCOX D)		45367 654		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER								
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144														
EXXON MINERAL FEE		WELL #: 4		RRCID -> 203833		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7937 - 7979								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JAZZ (MAGIC) 45993 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 OLIPDP II, LLC 100467
 EPSTEIN WELL #: 5H RRCID -> 280944 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 14599 PERF.13748 - 16050

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	27			27
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	5			32
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
09	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

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

BLACK STONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 203964 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10350 - 10368

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

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK		
OLIPDP II, LLC		//CONT.// 100467								
GILCREASE		WELL #: 1		RRCID -> 210884		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 12902 PERF.10514 - 10542		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

BLACKWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 212502		COMPL. DATE 09/11/2005		TOTAL DEPTH 12576 PERF.12460 - 12492		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					66
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			66 7		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

BP "C"		WELL #: 1		RRCID -> 213406		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 6136 - 6408		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KYSER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214752		COMPL. DATE 01/22/2006		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10478 - 10516		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

GILCREASE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 216167		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 13031 PERF.12006 - 12040		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

BLACKWOOD		WELL #: 2		RRCID -> 216281		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12464 - 12484		
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					136
05	248 N	239	-0-	-9	-0-	232 3	7 9			142
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	236 3	8 9			149
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	219 2	6 9			154
08	248 N	240	-0-	-8	-0-	234 2	6 9			159
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				NO RPT	159

GILCREASE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219129		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10532 - 10554		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 (-)	* 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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 219965		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10370 - 10380						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	7			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 220185		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12468 - 12498						
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					144
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

BP "D"		WELL #: 2		RRCID -> 225102		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 12300		PERF.12020 - 12160						
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	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					127
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					127

BP "F" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225356		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 11980		PERF.11494 - 11720						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229818		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 12464		PERF.12146 - 12206						
04	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

BP "G"		WELL #: 1		RRCID -> 231683		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 13905		PERF.11020 - 11036						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: POLK							
OLIPDP II, LLC			//CONT.//		100467													
WILDWOOD GAS UNIT "A"			WELL #:		1	RRCID -> 232245		COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 11424	PERF.11040	- 11302						
M	O	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

WILDWOOD GAS UNIT "A"			WELL #:		2	RRCID -> 233853		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 11450	PERF.10760	- 11064						
04		25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					64
05		25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					64
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-	2	7			62
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					62
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	1					63
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-					N	NO RPT					63

BP FEE			WELL #:		3	RRCID -> 234297		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 12500	PERF.12012	- 12064						
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

WING			WELL #:		1	RRCID -> 240831		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 13100	PERF.11454	- 11466						
04		18000 X	-0-	-0-	-18000	-0-	-0-					N	265	361	1			257
05		18600 X	-0-	-0-	-18600	-0-	-0-					N	-0-					257
06		22114 X	22114	-0-	-0-	-0-	-0-	1227	1	20743	3	N	131	183	1			205
07		22320 X	22320	-0-	-0-	-0-	-0-	144	9			N	160	181	1			184
*08		21109 X	21109	-0-	-0-	-0-	-0-	1268	1	19841	2	N	-0-					184
09		18000 X	NO RPT	-0-	-18000	-0-	-0-	176	9			N	NO RPT					184

HICKWOOD			WELL #:		1	RRCID -> 247936		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 12750	PERF.11740	- 11892						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					60
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75	7			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 249846		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9168 - 9177								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

STAPLETON		WELL #: 1		RRCID -> 250800		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 13222 PERF.12652 - 12754								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP "G"		WELL #: 2		RRCID -> 250819		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11038 - 11050								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-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	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-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								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WING		WELL #: 2		RRCID -> 254211		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 14238 PERF.11432 - 11446								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP "H"		WELL #: 1		RRCID -> 254213		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10256 - 10332								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC WING		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 3 RRCID -> 254448 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 12909 PERF.11418 - 11472																
04	38880 X	-0-	-0-	-38880	-0-					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-	128	9	24048	2	N	245	182	1			255
08	32984 X	25196	-0-	-7788	-0-	1286	1	23909	2	N	-0-					255
09	31350 X	NO RPT	-0-	-31350	-0-	270	9			N	NO RPT					255

WIGGINS WELL #: 1 RRCID -> 255288 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10890 - 10898																
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	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																
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	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																
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-	4	9	3561	3	N	53					212
07	5580 X	3985	-0-	-1595	-0-	882	1	3073	2	N	-0-					212
08	4805 X	2473	-0-	-2332	-0-	58	9	1561	2	N	-0-					212
09	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-	912	1			N	NO RPT					212

BLACK STONE-BP WELL #: 1 RRCID -> 258679 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12160 - 12170																
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-	4591	3	2	9	N	2					177
07	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					177
*08	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					177
09	570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					177

OVERSTREET-BLACK STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258762 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12748 - 12760																
04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	240	1	420	2	N	35					125
05	868 N	709	-0-	-159	-0-	39	9	428	2	N	30					155
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	248	1	346	2	N	25					180
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	33	9			N	-0-	176	1			4
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	240	1			N	-0-					4
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-	28	9			N	NO RPT					4

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC WING		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 7		RRCID -> 258797		COMPL. DATE 08/29/2010			TOTAL DEPTH 12400			PERF.10138 - 10170						
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	10753 X	10753	-0-	-0-	-0-	464	1	10206	2	N	75				150	
09	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-	83	9			N	NO RPT				150	

BLACK STONE "G"		WELL #: 1		RRCID -> 258808			COMPL. DATE 03/19/2019			TOTAL DEPTH 13350			PERF.10910 - 10922			
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	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			
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	64900 X	64900	-0-	-0-	-0-	63902	2	998	9	N	907	905	1		406	
09	12600 X	NO RPT	-0-	-12600	-0-					N	NO RPT				406	

HICKWOOD		WELL #: 2		RRCID -> 261225			COMPL. DATE 12/15/2010			TOTAL DEPTH 11100			PERF.10840 - 10850			
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	1228	-0-	-601	-0-	450	1	738	2	N	36				361	
09	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-	40	9			N	NO RPT				361	

BLACK STONE "J"		WELL #: 1		RRCID -> 261671			COMPL. DATE 07/24/2016			TOTAL DEPTH 11250			PERF. 9290 - 9298			
04	900 X	199	-0-	-701	-0-	2	3	197	9	N	179	11	1		301	
05	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4766	3	171	9	N	155	201	1		255	
06	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4617	3	135	9	N	123	192	1		186	
07	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4020	2	42	9	N	38				224	
*08	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4058	2	279	9	N	254	363	1		115	
09	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT				115	

EPSTEIN		WELL #: 1		RRCID -> 262490			COMPL. DATE 06/01/2018			TOTAL DEPTH 14000			PERF.10568 - 10578			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19				67	
05	757 X	757	-0-	-0-	-0-	756	3	1	9	N	1				68	
06	489 X	489	-0-	-0-	-0-	476	3	13	9	N	12				80	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31				111	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				111	

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BLACK STONE "J"		//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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 264494		COMPL. DATE 08/01/2011			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9070 - 9094			
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 7	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WING				WELL #: 8		RRCID -> 266639		COMPL. DATE 11/13/2010			TOTAL DEPTH 11148 PERF.10640 - 10666		
04	1830 X	593	-0-	-1237	-0-	563	1	30	9	N	27		162
05	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	377	1	2354	3	N	28		190
						31							
06	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	565	1	3356	3	N	24		214
						26							
07	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	545	1	4270	2	N	133	180 1	167
						146							
*08	2759 X	1610	-0-	-1149	-0-	602	1	999	2	N	8		175
						9							
09	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT		175

EPSTEIN				WELL #: 2		RRCID -> 270860		COMPL. DATE 10/09/2011			TOTAL DEPTH 16000 PERF.13566 - 13654		
04	4740 X	47	-0-	-4693	-0-	15	1	32	9	N	29	190 1	163
05	7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	16	1	7439	3	N	214	183 1	194
						235							
06	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	15	1	6735	3	N	183	180 1	197
						201							
07	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	16	1	6484	2	N	71		268
						78							
*08	7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	15	1	7315	2	N	-0-		268
09	5730 X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N	NO RPT		268

PARKER GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 271062		COMPL. DATE 05/31/2012			TOTAL DEPTH 15000 PERF.14076 - 14092		
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
						531							
06	26880 X	22101	-0-	-4779	-0-	1227	1	20239	3	N	577	539 1	291
						635							
07	27776 X	21373	-0-	-6403	-0-	1268	1	19665	2	N	400	360 1	331
						440							
*08	24366 X	19618	-0-	-4748	-0-	1268	1	18350	2	N	-0-		331
09	23010 X	NO RPT	-0-	-23010	-0-					N	NO RPT		331

EPSTEIN				WELL #: 3		RRCID -> 271150		COMPL. DATE 01/03/2014			TOTAL DEPTH 15000 PERF.14000 - 14024		
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
						297							
06	6720 X	6167	-0-	-553	-0-	816	1	5162	3	N	172	183 1	95
						189							
07	6944 X	5170	-0-	-1774	-0-	843	1	4185	2	N	129	184 1	40
						142							
*08	6634 X	5779	-0-	-855	-0-	843	1	4767	2	N	154		194
						169							
09	6420 X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT		194

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC EPSTEIN		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 4		RRCID -> 271322		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13728		- 14004				
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
						495	9									
06	36960 X	26925	-0-	-10035	-0-	165	1	26266	3	N	449	361	1			207
						494	9									
07	38192 X	22725	-0-	-15467	-0-	171	1	22243	2	N	283	363	1			127
						311	9									
*08	32271 X	9592	-0-	-22679	-0-	171	1	9347	2	N	67					194
						74	9									
09	27300 X	NO RPT	-0-	-27300	-0-					N	NO RPT					194

WELL #: 11		RRCID -> 272442		COMPL. DATE 05/28/2013		TOTAL DEPTH 14175		PERF.13888		- 14001						
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	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					47
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					47

WELL #: 1		RRCID -> 276937		COMPL. DATE 11/01/2016		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13122		- 13138						
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-	1	3	13	9	N	12	170	1			26
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					26
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					26
09	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					26

WELL #: 1		RRCID -> 277561		COMPL. DATE 11/18/2018		TOTAL DEPTH 14600		PERF.12868		- 13000						
04	6600 X	672	-0-	-5928	-0-	433	1	239	9	N	217	362	1			99
05	5766 X	3986	-0-	-1780	-0-	448	1	3398	3	N	127	174	1			52
						140	9									
06	4950 X	3847	-0-	-1103	-0-	433	1	3313	3	N	92					144
						101	9									
07	5115 X	3593	-0-	-1522	-0-	448	1	3035	2	N	100					244
						110	9									
*08	4309 X	2460	-0-	-1849	-0-	448	1	2012	2	N	-0-					244
09	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					244

WELL #: 9		RRCID -> 279423		COMPL. DATE 01/23/2011		TOTAL DEPTH 13840		PERF.13714		- 13738						
04	31620 X	255	-0-	-31365	-0-	60	1	195	9	N	177	361	1			107
05	32674 X	24715	-0-	-7959	-0-	62	1	24627	3	N	24					131
						26	9									
06	28650 X	23536	-0-	-5114	-0-	60	1	23277	3	N	181	175	1			137
						199	9									
07	28737 X	21610	-0-	-7127	-0-	62	1	21381	2	N	152	179	1			110
						167	9									
08	27962 X	17907	-0-	-10055	-0-	62	1	17845	2	N	-0-					110
09	23910 X	NO RPT	-0-	-23910	-0-					N	NO RPT					110

 JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467
 PARKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279877 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 14511 PERF.13468 - 13525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	19200 X	864	-0-	-18336	-0-	448	1	416	9	N	378	387	1			165
05	23901 X	18005	-0-	-5896	-0-	464	1	17112	3	N	390	368	1			187
						429	9									
06	23130 X	16545	-0-	-6585	-0-	448	1	15684	3	N	375	355	1			207
						413	9									
07	23901 X	13463	-0-	-10438	-0-	464	1	12648	2	N	319	349	1			177
						351	9									
*08	19654 X	9384	-0-	-10270	-0-	463	1	8778	2	N	130					307
						143	9									
09	17430 X	NO RPT	-0-	-17430	-0-					N	NO RPT					307

 BLACK STONE 'N' WELL #: 1 RRCID -> 279985 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12740 - 12768

04	4350 X	516	-0-	-3834	-0-	454	1	62	9	N	56	184	1			77
05	4464 X	3641	-0-	-823	-0-	470	1	3103	3	N	62					139
						68	9									
06	4320 X	3507	-0-	-813	-0-	454	1	2942	3	N	101	183	1			57
						111	9									
07	4464 X	3285	-0-	-1179	-0-	469	1	2750	2	N	60					117
						66	9									
*08	3937 X	3101	-0-	-836	-0-	469	1	2571	2	N	55					172
						61	9									
09	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					172

 HOLLY GROVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279991 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 14319 PERF.12906 - 12916

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
						34	9									
06	1020 X	530	-0-	-490	-0-	195	1	313	3	N	20					97
						22	9									
07	992 X	356	-0-	-636	-0-	201	1	137	2	N	16					113
						18	9									
*08	1116 X	367	-0-	-749	-0-	201	1	122	2	N	40					153
						44	9									
09	1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					153

 BLACK STONE 'O' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280579 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13530 - 13550

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
						118	9									
06	12300 X	12152	-0-	-148	-0-	882	1	11088	3	N	165	187	1			182
						182	9									
07	15013 X	15013	-0-	-0-	-0-	912	1	14040	2	N	55	179	1			58
						61	9									
*08	13778 X	13778	-0-	-0-	-0-	911	1	12747	2	N	109					167
						120	9									
09	12150 X	NO RPT	-0-	-12150	-0-					N	NO RPT					167

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 4		RRCID -> 280580		COMPL. DATE 08/10/2016		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13662 - 13686								
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
							584 9									
06		15287 X	15287	-0-	-0-	-0-	360 1	14533 3	N	358	372 1					146
							394 9									
07		13020 X	11985	-0-	-1035	-0-	372 1	10990 2	N	566	545 1					167
							623 9									
*08		15499 X	15499	-0-	-0-	-0-	372 1	15127 2	N	-0-						167
09		12600 X	NO RPT	-0-	-12600	-0-			N	NO RPT						167
BLACK STONE 'O' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 280582		COMPL. DATE 11/19/2014		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13530 - 13588						
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
							351 9									
06		22542 X	22542	-0-	-0-	-0-	1227 1	20978 3	N	306	187 1					218
							337 9									
07		25011 X	25011	-0-	-0-	-0-	1268 1	23396 2	N	315	358 1					175
							347 9									
*08		22610 X	22610	-0-	-0-	-0-	1268 1	21342 2	N	-0-						175
09		20820 X	NO RPT	-0-	-20820	-0-			N	NO RPT						175
BLACK STONE 'R' GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280591		COMPL. DATE 01/07/2017		TOTAL DEPTH 14415		PERF.12578 - 12590						
04		1590 X	422	-0-	-1168	-0-	419 1	3 9	N	3						100
05		1767 X	1130	-0-	-637	-0-	434 1	681 3	N	14						114
							15 9									
06		1800 X	1151	-0-	-649	-0-	419 1	729 3	N	3						117
							3 9									
07		1860 X	1224	-0-	-636	-0-	433 1	722 2	N	63						180
							69 9									
*08		1860 X	1050	-0-	-810	-0-	433 1	598 2	N	17						197
							19 9									
09		1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT						197
CREEL		WELL #: 1		RRCID -> 280596		COMPL. DATE 11/19/2017		TOTAL DEPTH 14680		PERF.10040 - 10064						
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						54
09		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						
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	880 3	N	27						57
							30 9									
07		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	469 1	856 2	N	5						62
							6 9									
*08		1426 N	1088	-0-	-338	-0-	469 1	605 2	N	13						75
							14 9									
09		1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-			N	NO RPT						75

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BYARS		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

		WELL #: 1		RRCID -> 280600		COMPL. DATE 09/02/2014			TOTAL DEPTH 14000			PERF.12270 - 12285			
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	172	-0-	-14	-0-	171	1	1	9	N	1			68	
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			68	

BLACK STONE 'I'				WELL #: 1		RRCID -> 280601		COMPL. DATE 04/16/2019			TOTAL DEPTH 13700			PERF.12252 - 12262	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BLACK STONE 'P'				WELL #: 1		RRCID -> 280602		COMPL. DATE 12/28/2016			TOTAL DEPTH 14000			PERF.12962 - 12972	
04	3720 X	912	-0-	-2808	-0-	882	1	30	9	N	27			122	
05	3844 X	1357	-0-	-2487	-0-	912	1	430	3	N	14			136	
						15	9								
06	2400 X	1531	-0-	-869	-0-	882	1	640	3	N	8			144	
						9	9								
07	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	912	1	1794	2	N	3			147	
						3	9								
*08	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	912	1	1397	2	N	-0-			147	
09	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT			147	

BLACK STONE 'Q'				WELL #: 1		RRCID -> 280605		COMPL. DATE 10/13/2014			TOTAL DEPTH 13250			PERF.12312 - 12332	
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	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			167	
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			167	

PARKER GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 280609		COMPL. DATE 04/06/2014			TOTAL DEPTH 14361			PERF.13888 - 14130	
04	23700 X	545	-0-	-23155	-0-	15	1	21	3	N	463	472	1	227	
						509	9								
05	24087 X	20320	-0-	-3767	-0-	16	1	19795	3	N	463	522	1	168	
						509	9								
06	23190 X	19050	-0-	-4140	-0-	15	1	18598	3	N	397	388	1	177	
						437	9								
07	23963 X	19953	-0-	-4010	-0-	15	1	19429	2	N	463	438	1	202	
						509	9								
*08	21079 X	21079	-0-	-0-	-0-	16	1	20927	2	N	124			326	
						136	9								
09	19650 X	NO RPT	-0-	-19650	-0-					N	NO RPT			326	

BLACK STONE 'N'				WELL #: 3		RRCID -> 280612		COMPL. DATE 10/06/2014			TOTAL DEPTH 13500			PERF.12768 - 12840	
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			85	
05	310 N	96	-0-	-214	-0-					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	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			89	
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			89	

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC JACKSON GAS UNIT		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 280625 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12940 - 12952														
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	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			95
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95
BLACK STONE "J" WELL #: 2 RRCID -> 280629 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11899 PERF.10494 - 10514														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PARKER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280657 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13045 - 16502														
04	18600 X	244	-0-	-18356	-0-	15	1	14	3	N	195	271	1	112
						215	9							
05	13950 X	12886	-0-	-1064	-0-	16	1	12276	3	N	540	460	1	192
						594	9							
06	14130 X	10226	-0-	-3904	-0-	15	1	9892	3	N	290	373	1	109
						319	9							
07	14601 X	10332	-0-	-4269	-0-	15	1	10208	2	N	99	60	1	148
						109	9							
08	14601 X	11194	-0-	-3407	-0-	16	1	11072	2	N	96			244
						106	9							
09	12480 X	NO RPT	-0-	-12480	-0-					N	NO RPT			244
GILLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280707 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13682 - 13694														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLACK STONE 'U' WELL #: 1 RRCID -> 280759 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 15229 PERF.10764 - 10804														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GHOST LIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280815 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 18278 PERF.14752 - 14772														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC WING		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WING		WELL #: 12		RRCID -> 280837		COMPL. DATE 03/26/2014			TOTAL DEPTH 16200			PERF.10650 - 10670		
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-	155	1	931	2	N	-0-			219
*08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	155	1	729	2	N	-0-			219
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			219

WING		WELL #: 14		RRCID -> 280882		COMPL. DATE 09/13/2015			TOTAL DEPTH 14500			PERF.13398 - 13518		
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	3076	-0-	-427	-0-	3076	2			N	-0-			194
09	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT			194

BLACK STONE 'R' GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 280883		COMPL. DATE 07/14/2016			TOTAL DEPTH 14500			PERF.12588 - 12598		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WING		WELL #: 13		RRCID -> 281039		COMPL. DATE 02/15/2015			TOTAL DEPTH 15957			PERF.11684 - 11698		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK STONE 'V'		WELL #: 1		RRCID -> 281292		COMPL. DATE 08/03/2015			TOTAL DEPTH 15691			PERF.14020 - 14186		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

EPSTEIN		WELL #: 7H		RRCID -> 281336		COMPL. DATE 05/06/2015			TOTAL DEPTH 12363			PERF.12910 - 17274		
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
06	8700 X	5181	-0-	-3519	-0-	897	1	4228	3	N	51			141
07	8990 X	7629	-0-	-1361	-0-	927	1	6592	2	N	100	174	1	67
*08	7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	927	1	6840	2	N	65			132
09	5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT			132

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BLACK STONE 'O' 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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3		RRCID -> 281578		COMPL. DATE 05/22/2015		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12530 - 12540								
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
06		79800 X	58673	-0-	-21127	-0-	1076	9								
07		82460 X	71843	-0-	-10617	-0-	15	1	57922	3	N	669	726	1		350
*08		68023 X	68023	-0-	-0-	-0-	736	9								
09		64470 X	NO RPT	-0-	-64470	-0-	15	1	71067	2	N	692	900	1		142
							761	9								
							15	1	67867	2	N	128				270
							141	9								
										N	NO RPT					270
WING		WELL #: 15H		RRCID -> 281581		COMPL. DATE 10/25/2018		TOTAL DEPTH 12346		PERF.11410 - 11570						
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				73
BLACK STONE 'R' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281592		COMPL. DATE 03/22/2015		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13548 - 13626						
04		14640 X	239	-0-	-14401	-0-	30	1	209	9	N	190				283
05		15128 X	11721	-0-	-3407	-0-	32	1	11482	3	N	188	360	1		111
06		16320 X	11404	-0-	-4916	-0-	207	9								
07		16864 X	10945	-0-	-5919	-0-	30	1	11255	3	N	108				219
08		16864 X	10319	-0-	-6545	-0-	119	9								
09		11400 X	NO RPT	-0-	-11400	-0-	31	1	10754	2	N	145	176	1		188
							160	9								
							31	1	10240	2	N	44				232
							48	9								
										N	NO RPT					232
EPSTEIN		WELL #: 6		RRCID -> 281593		COMPL. DATE 04/12/2015		TOTAL DEPTH 14300		PERF.13568 - 13638						
04		23250 X	463	-0-	-22787	-0-	15	1	448	9	N	407	360	1		281
05		24056 X	22592	-0-	-1464	-0-	16	1	22185	3	N	355	542	1		94
06		23280 X	22091	-0-	-1189	-0-	391	9								
07		28063 X	28063	-0-	-0-	-0-	15	1	21735	3	N	310	175	1		229
08		22599 X	19331	-0-	-3268	-0-	341	9								
09		22080 X	NO RPT	-0-	-22080	-0-	15	1	27660	2	N	353	365	1		217
							388	9								
							15	1	19316	2	N	-0-				217
										N	NO RPT					217
BLACK STONE 'T'		WELL #: 1		RRCID -> 281594		COMPL. DATE 03/14/2018		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 5320 - 5336						
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467
 BLACK STONE 'S' WELL #: 1 RRCID -> 281597 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14314 - 14324

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	58	7			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BLACK STONE 'X' WELL #: 1 RRCID -> 281600 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 16478 PERF.14002 - 14010

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					202
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					202
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					202
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					202
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					202
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					202

EPSTEIN WELL #: 8H RRCID -> 281607 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 12913 PERF.13270 - 18754

04	284 X	284	-0-	-0-	-0-	15	1	9	3	N	236	247	1			155
						260	9									
05	8870 X	8870	-0-	-0-	-0-	16	1	8579	3	N	250	247	1			158
						275	9									
06	7902 X	7902	-0-	-0-	-0-	15	1	7621	3	N	242	204	1			196
						266	9									
07	7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	15	1	7566	2	N	201	222	1			175
						221	9									
*08	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	16	1	6465	2	N	17					192
						19	9									
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

EPSTEIN WELL #: 9H RRCID -> 281637 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12844 - 18994

04	0 Z	59	-0-	59	934448	15	1	1	3	N	39	10	1			91
						43	9									
05	0 Z	1622	-0-	1622	936070	16	1	1550	3	N	51	12	1			130
						56	9									
06	0 Z	1997	-0-	1997	938067	15	1	1923	3	N	54	5	1			179
						59	9									
07	0 Z	1676	-0-	1676	939743	16	1	1640	2	N	18	11	1			186
						20	9									
08	0 Z	93	-0-	93	939836	16	1	77	2	N	-0-					186
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186

EPSTEIN WELL #: 5H RRCID -> 282348 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 14599 PERF.13748 - 16050

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

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC TRINITY		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1		RRCID -> 284469		COMPL. DATE 05/24/2017		TOTAL DEPTH 15500		PERF.13914 - 13924								
04	15270 X	-0-	-0-	-15270	-0-					N	17					167
05	15779 X	-0-	-0-	-15779	-0-					N	-0-					167
06	14880 X	13391	-0-	-1489	-0-	1013	1	12278	2	N	91	159	1			99
07	15500 X	13104	-0-	-2396	-0-	1047	1	11904	2	N	139					238
*08	15779 X	12239	-0-	-3540	-0-	1047	1	11107	2	N	77					315
09	13380 X	NO RPT	-0-	-13380	-0-	85	9			N	NO RPT					315
WELL #: 18		RRCID -> 284543		COMPL. DATE 04/01/2018		TOTAL DEPTH 12190		PERF.11876 - 11886								
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	13731 X	13731	-0-	-0-	-0-	1857	1	11874	2	N	-0-					182
09	11010 X	NO RPT	-0-	-11010	-0-					N	NO RPT					182
WELL #: 16		RRCID -> 284832		COMPL. DATE 06/11/2017		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11404 - 11464								
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	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	927	1	602	2	N	-0-					88
09	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					88
WELL #: 17		RRCID -> 285546		COMPL. DATE 11/01/2017		TOTAL DEPTH 11745		PERF.11369 - 11440								
04	66240 X	-0-	-0-	-66240	-0-					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	945	1	N	464	526	1			272
*08	54374 X	47557	-0-	-6817	-0-	510	9	46612	2	N	-0-					272
09	41040 X	NO RPT	-0-	-41040	-0-	945	1			N	NO RPT					272
WELL #: 2		RRCID -> 286754		COMPL. DATE 11/16/2018		TOTAL DEPTH 15511		PERF.12662 - 12784								
04	13950 X	12008	-0-	-1942	-0-	448	1	10838	3	N	656	701	1			276
05	15531 X	12355	-0-	-3176	-0-	722	9	11202	3	N	627	544	1			359
06	15030 X	11074	-0-	-3956	-0-	463	1	9998	3	N	571	623	1			307
07	15531 X	10874	-0-	-4657	-0-	690	9	9773	2	N	580	548	1			339
*08	12400 X	11696	-0-	-704	-0-	463	1	10566	2	N	606	635	1			310
09	12000 X	NO RPT	-0-	-12000	-0-	667	9			N	NO RPT					310

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC WING		//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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 20		RRCID -> 286832		COMPL. DATE 06/07/2018				TOTAL DEPTH 12396			PERF.11952 - 12008	
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-	1404	1	6123	3	N	-0-			183
07	15810 X	7448	-0-	-8362	-0-	1451	1	5997	2	N	-0-			183
*08	15810 X	4035	-0-	-11775	-0-	1451	1	2584	2	N	-0-			183
09	15300 X	NO RPT	-0-	-15300	-0-					N	NO RPT			183

EPSTEIN		WELL #: 12		RRCID -> 288872		COMPL. DATE 10/04/2018				TOTAL DEPTH 13935			PERF.13544 - 13790	
04	12150 X	1093	-0-	-11057	-0-	927	1	166	9	N	151	188	1	340
05	11408 X	5170	-0-	-6238	-0-	958	1	4140	3	N	65	183	1	222
06	11040 X	3808	-0-	-7232	-0-	72	9	2845	3	N	33			255
07	11408 X	4826	-0-	-6582	-0-	927	1	3837	2	N	28			283
*08	9982 X	6988	-0-	-2994	-0-	36	9	5961	2	N	63			346
09	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-	958	1			N	NO RPT			346

MAYFIELD		WELL #: 1H		RRCID -> 288885		COMPL. DATE 08/01/2018				TOTAL DEPTH 12040			PERF.13700 - 16668	
04	5400 X	1297	-0-	-4103	-0-	1212	1	85	9	N	77	179	1	238
05	6572 X	3082	-0-	-3490	-0-	1252	1	1740	3	N	82			320
06	6360 X	4628	-0-	-1732	-0-	90	9	3285	3	N	119	187	1	252
07	6572 X	4830	-0-	-1742	-0-	1212	1	3455	2	N	112	179	1	185
*08	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	131	9	4998	2	N	49			234
09	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-	1252	1			N	NO RPT			234

SENTINEL		WELL #: 1		RRCID -> 289096		COMPL. DATE 07/27/2019				TOTAL DEPTH 14337			PERF.12604 - 12724	
04	6270 X	4776	-0-	-1494	-0-	478	1	4160	3	N	125			381
05	6634 X	4939	-0-	-1695	-0-	138	9	4364	3	N	74	183	1	272
06	6420 X	5236	-0-	-1184	-0-	494	1	4578	3	N	164	215	1	221
07	6634 X	4840	-0-	-1794	-0-	81	9	4236	2	N	100	179	1	142
*08	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	494	1	4344	2	N	111	37	1	216
09	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-	110	9			N	NO RPT			216

BLACK STONE "G"		WELL #: 3		RRCID -> 289131		COMPL. DATE 05/21/2019				TOTAL DEPTH 13750			PERF.12468 - 12872	
04	6810 X	6020	-0-	-790	-0-	448	1	5198	3	N	340	370	1	275
05	6758 X	6192	-0-	-566	-0-	374	9	5370	3	N	326	183	1	418
06	6540 X	5705	-0-	-835	-0-	463	1	4929	3	N	298	406	1	310
07	6758 X	5579	-0-	-1179	-0-	359	9	4795	2	N	292	368	1	234
*08	6231 X	5457	-0-	-774	-0-	448	1	4882	2	N	102	222	1	114
09	6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-	321	9			N	NO RPT			114

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467
 WING 'N' WELL #: 1 RRCID -> 289139 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 12133 PERF.11390 - 11430

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	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	1809	-0-	-206	-0-	549	1	1260	2	N	-0-			132
09	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT			132

NEW MENARD CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 289213 COMPL. DATE 07/09/2019 TOTAL DEPTH 15012 PERF.13392 - 13488

04	10200 X	353	-0-	-9847	-0-	330	1	23	9	N	21	120	1	77
05	10540 X	8711	-0-	-1829	-0-	342	1	8340	3	N	26			103
06	10110 X	8504	-0-	-1606	-0-	330	1	8100	3	N	67			170
07	10447 X	7971	-0-	-2476	-0-	341	1	7630	2	N	-0-			170
*08	9176 X	7537	-0-	-1639	-0-	341	1	7111	2	N	77			247
09	8490 X	NO RPT	-0-	-8490	-0-	85	9			N	NO RPT			247

EPSTEIN WELL #: 13 RRCID -> 289447 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13512 - 13550

04	14070 X	996	-0-	-13074	-0-	816	1	180	9	N	164	174	1	88
05	13826 X	12363	-0-	-1463	-0-	843	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	9020	-0-	-3349	-0-	150	9	8177	2	N	-0-			193
09	11970 X	NO RPT	-0-	-11970	-0-	843	1			N	NO RPT			193

WOLF PASTURE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 289501 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 15576 PERF. N/A

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

04	4740 X	2775	-0-	-1965	-0-	448	1	2105	3	N	202	185	1	228
05	3999 X	2604	-0-	-1395	-0-	222	9	1978	3	N	148			376
06	3270 X	2567	-0-	-703	-0-	463	1	1981	3	N	125	198	1	303
07	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	163	9	2380	2	N	144	181	1	266
*08	2883 X	2172	-0-	-711	-0-	448	1	1542	2	N	152	203	1	215
09	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	158	9			N	NO RPT			215

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
OLIPDP II, LLC		//CONT.// 100467										
EPSTEIN		WELL #: 14		RRCID -> 289585		COMPL. DATE 04/28/2019		TOTAL DEPTH 14195 PERF.13624 - 14182				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	26280 X	607	-0-	-25673	-0-		60 1	19 3	N	480	502 1	166
							528 9					
05	25141 X	19695	-0-	-5446	-0-		62 1	19077 3	N	505	506 1	165
							556 9					
06	22110 X	17180	-0-	-4930	-0-		60 1	16674 3	N	405	400 1	170
							446 9					
07	22847 X	17681	-0-	-5166	-0-		62 1	17206 2	N	375	274 1	271
							413 9					
*08	27826 X	27826	-0-	-0-	-0-		62 1	27667 2	N	88		359
							97 9					
09	19050 X	NO RPT	-0-	-19050	-0-				N	NO RPT		359

EPSTEIN		WELL #: 10		RRCID -> 289665		COMPL. DATE 02/20/2019		TOTAL DEPTH 11111 PERF.13680 - 14160				
04	8790 X	252	-0-	-8538	-0-		30 1	7 3	N	195	236 1	187
							215 9					
05	8866 X	6683	-0-	-2183	-0-		32 1	6439 3	N	193	232 1	148
							212 9					
06	8430 X	5509	-0-	-2921	-0-		30 1	5305 3	N	158	189 1	117
							174 9					
07	8711 X	5514	-0-	-3197	-0-		31 1	5347 2	N	124	32 1	209
							136 9					
08	7285 X	5412	-0-	-1873	-0-		31 1	5372 2	N	8		217
							9 9					
09	6480 X	NO RPT	-0-	-6480	-0-				N	NO RPT		217

FORZA OPERATING, LLC		278837		BLACK STONE-UNION CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253869		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 14900 PERF.14626 - 14640	
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117

JERRY'S QUARTERS (A C 11900)		46295 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WASHINGTON				
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION		008484										
MOORE, JESSE UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 128045		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12225 PERF. 5330 - 6008				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308		GROTE OL		WELL #: 1H		RRCID -> 141148		COMPL. DATE 03/01/1995		TOTAL DEPTH 13981 PERF.12180 - 14245	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

JERRY'S QUARTERS (A C 11900)		//CONT.//		46295 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WASHINGTON				
COASTAL EXPANSE OIL & GAS				161634									
WOLFF, DAVID				WELL #:	3	RRCID ->	115252	COMPL. DATE	02/01/1985	TOTAL DEPTH	12565	PERF.	11895 - 12079
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INEOS USA OIL & GAS LLC				424176					CNTY: WASHINGTON				
VAJDAK				WELL #:	1H	RRCID ->	158014	COMPL. DATE	03/04/1996	TOTAL DEPTH	16384	PERF.	11277 - 16384
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
*09	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2		N	-0-			40

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544					CNTY: WHARTON				
HAHN-ASHORN				WELL #:	1RE	RRCID ->	128897	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11568 - 14826
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

OIL AND GAS DIVISION

JONES CREEK (DEEP WILCOX) FLETCHER OPERATING, LLC KUBALA			47127 015 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
			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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	3684 3	N	118			180
						130 9						
06	4230 X	2488	-0-	-1742	-0-	602 1	1808 3	N	71	188 1		63
						78 9						
07	4123 X	2971	-0-	-1152	-0-	602 1	2277 3	N	84			147
						92 9						
*08	4371 X	3469	-0-	-902	-0-	602 1	2758 3	N	99	183 1		63
						109 9						
09	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-			N	NO RPT			63

DRASTATA			WELL #:	2	RRCID ->	199738	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12722 - 12848
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	53	-0-	-40	-0-	53 3		N	-0-			78
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78

WENDEL			WELL #:	1	RRCID ->	208765	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	13099	PERF.	12690 - 12786
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	9	-0-	-6	-0-	9 3		N	-0-			27
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

JONES CREEK (Y-CL 7530) FLETCHER OPERATING, LLC FUCIK, GEORGE F.			47127 045 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
			WELL #:	2R	RRCID ->	194634	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7413 - 7418
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	3186	-0-	-255	-0-	3 1	3183 3	N	-0-			18
09	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-			N	NO RPT			18

RIOUX			WELL #:	1	RRCID ->	244592	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	14370	PERF.	7634 - 7644
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	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3 1	3398 3	N	13			235
						14 9						
09	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-			N	NO RPT			235

JONES CREEK (3400)															
BROTHERS VACUUM TRK SERV, LLC															
NOHAVITZA UNIT															
47127 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON															
097477															
WELL #: 1 RRCID -> 110089 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 5318 - 5348															
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES CREEK, NORTH (WILCOX)															
FLETCHER OPERATING, LLC															
GREER															
47130 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON															
273611															
WELL #: 1 RRCID -> 171377 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 14531 PERF.11902 - 11928															
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	180 N	43	-0-	-137	-0-	-0-	11	1	32	9	N	29	144	1	30
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	456	3	8	9	N	7			37
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	378	3	3	9	N	3			40
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	350	3	2	9	N	2			42
08	465 N	415	-0-	-50	-0-	-0-	415	3			N	-0-			42
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42

FRELS															
WELL #: 1 RRCID -> 175108 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11846 - 11866															
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			75
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			75
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			75
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			75
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			75
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75

RIOUX PROPERTIES															
WELL #: 2 RRCID -> 188365 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11922 - 11946															
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	28	9	N	25			50
05	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1895	3	N	12			62
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	13	9			N	-0-			62
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-			62
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	-0-	9	3			N	-0-			62
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3			N	NO RPT			62

SUPAK															
WELL #: 1 RRCID -> 249849 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11930 - 11946															
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-					N	-0-			17
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			17
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			17
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			17
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	17	3			N	-0-			17
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

KUBALA															
WELL #: 1 RRCID -> 263536 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11926 - 11990															
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2640 X	156	-0-	-2484	-0-	-0-	48	1	108	9	N	98	173	1	57
05	2697 X	2315	-0-	-382	-0-	-0-	1	1	2209	3	N	95			152
06	2610 X	2077	-0-	-533	-0-	-0-	105	9			N	-0-			50
07	2232 X	2145	-0-	-87	-0-	-0-	2	1	1991	3	N	76	178	1	100
08	2325 X	2136	-0-	-189	-0-	-0-	84	9			N	50			167
09	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-	-0-	2	1	2088	3	N	67			167
							55	9			N	-0-			167
							2	1	2060	3	N	-0-			167
							74	9			N	NO RPT			167

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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-			N	-0-	26
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	26
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26

COOPER, E. P. GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 172808		COMPL. DATE 03/31/1999		TOTAL DEPTH 12025 PERF.11770 - 11890		
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	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-	28
*09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-	28

COOPER, E. P. GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 172929		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 12118 PERF.11874 - 12000		
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	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-	71
*09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-	71

KAISER, J. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 173460		COMPL. DATE 05/28/1999		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11830 - 11872		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KAINER (FRIO 3700)		48035 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723								
KAINER, JOHN E.		WELL #: 2		RRCID -> 125505		COMPL. DATE 10/13/1987		TOTAL DEPTH 6812 PERF. 3719 - 3723		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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 #: 1		RRCID -> 282588		COMPL. DATE 01/24/2017		TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8602 - 8715		
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
09	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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	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 #:	RRCID -> 287418	COMPL. DATE 05/21/2019	TOTAL DEPTH 9676	PERF. 6607	- 6631		
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	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	8 5	9 9	N	8		182
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		182
KATY (COMBINED)				48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
KGFCU (I-A)				WELL #:	RRCID -> 006707	COMPL. DATE 10/29/1944	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6500	- 6538		
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
KGFCU (I-A)				WELL #:	RRCID -> 037823	COMPL. DATE 09/11/1996	TOTAL DEPTH 7417	PERF. 6714	- 6726		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
KGFCU (III-A)				WELL #:	RRCID -> 037827	COMPL. DATE 09/13/1984	TOTAL DEPTH 7417	PERF. 6714	- 6726		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
KGFCU (III-A)				WELL #:	RRCID -> 041909	COMPL. DATE 05/11/1967	TOTAL DEPTH 7355	PERF. N/A			
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

KGFCU (IV)		WELL #:		6202 F	RRCID ->	042962	COMPL. DATE	11/14/1967	TOTAL DEPTH	7390	PERF. N/A	
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU (III-A)		WELL #:		7504 H	RRCID ->	043111	COMPL. DATE	12/12/1967	TOTAL DEPTH	7337	PERF. N/A	
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KGFCU (IV)		WELL #:		9304 D	RRCID ->	044342	COMPL. DATE	05/18/1968	TOTAL DEPTH	7482	PERF. N/A	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KGFCU (III-A)		WELL #:		6304 H	RRCID ->	046754	COMPL. DATE	06/23/1969	TOTAL DEPTH	7704	PERF. N/A	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU (IV)		WELL #:		7303 F	RRCID ->	046755	COMPL. DATE	06/29/1969	TOTAL DEPTH	7500	PERF. N/A	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU (III-A)		WELL #: 6403 F		RRCID -> 047506		COMPL. DATE 10/16/1969		TOTAL DEPTH 7317 PERF. N/A								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		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		499 X	499	-0-	-0-	-0-	32 1	467 2		Y	-0-					-0-
09		PF UNIT	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								
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 3207		RRCID -> 054335		COMPL. DATE 01/04/1973		TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6348 - 6371								
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
KGFCU (II-B)		WELL #: 6302		RRCID -> 054381		COMPL. DATE 01/20/1973		TOTAL DEPTH 7414 PERF. 6637 - 6710								
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
KGFCU (I-A)		WELL #: 8403 F		RRCID -> 057744		COMPL. DATE 01/21/1974		TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A								
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
KGFCU (I-A)		WELL #: 8202 F		RRCID -> 058213		COMPL. DATE 03/31/1974		TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A								
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KGFCU (II-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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 6405 H		RRCID -> 060543		COMPL. DATE 12/23/1974		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 5404 H		RRCID -> 064735		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6408 - 6426				
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 5402		RRCID -> 070377		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 6204 F		RRCID -> 074137		COMPL. DATE 10/03/1977		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6881 - 7022				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 5304 H		RRCID -> 074138		COMPL. DATE 10/07/1985		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6417 - 6430				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 5304 F		RRCID -> 074140		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KGFCU (I-A)		WELL #:		3305	RRCID ->	074996	COMPL. DATE	10/20/1977	TOTAL DEPTH	6879	PERF.	N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

KGFCU (I-A)		WELL #:		6404 D	RRCID ->	077605	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6390 - 6408	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

KGFCU (II-B)		WELL #:		7308 F	RRCID ->	077957	COMPL. DATE	07/28/1978	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

KGFCU (II-B)		WELL #:		7402 H	RRCID ->	077989	COMPL. DATE	07/06/1978	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	6643 - 6669	
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

KGFCU (III-A)		WELL #:		7306 D	RRCID ->	080074	COMPL. DATE	06/27/2013	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6876 - 7001	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

KGFCU (II-B)		WELL #:		7306 H	RRCID ->	083395	COMPL. DATE	07/20/1979	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	N/A	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (I-A)		WELL #: 8303		RRCID -> 093898		COMPL. DATE 05/23/1981		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6430 - 6480		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6203 F		RRCID -> 095204		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6238 - 6255		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 4302		RRCID -> 098250		COMPL. DATE 01/15/1982		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6522 - 6547		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU (II-A U)		WELL #: 7303 H		RRCID -> 103265		COMPL. DATE 09/18/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6577 - 6608		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 4404 H		RRCID -> 104513		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6454 - 6472		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 4404 F		RRCID -> 104515		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6301 - 6327		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU (II-A U)		WELL #: 3205		RRCID -> 104593		COMPL. DATE 03/11/1983		TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6737 - 6755		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU (I-A)		WELL #: 3203		RRCID -> 106812		COMPL. DATE 08/03/1983		TOTAL DEPTH 10898 PERF. 6498 - 6522								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (I-C)		WELL #: 6404 H		RRCID -> 108338		COMPL. DATE 11/22/1983		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6534 - 6548								
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 7402 D		RRCID -> 110428		COMPL. DATE 04/05/1984		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6380 - 6395								
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								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 8202 D		RRCID -> 113866		COMPL. DATE 10/18/1984		TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7105 - 7117								
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 5208		RRCID -> 113868		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7199 - 7226								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 4405		RRCID -> 114482		COMPL. DATE 11/28/1984		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 6320 - 6340								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KGFCU (COMBINED) FIELD (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	115366	COMPL. DATE	03/01/1985	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

KGFCU (I-A)		WELL #:		6202D	RRCID ->	119025	COMPL. DATE	09/11/1985	TOTAL DEPTH	7390	PERF. 6426 - 6435
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-AU)		WELL #:		4404 D	RRCID ->	120777	COMPL. DATE	10/29/1985	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6686 - 6697
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A)		WELL #:		7203	RRCID ->	132529	COMPL. DATE	08/03/1989	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6396 - 6402
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-C)		WELL #:		6301	RRCID ->	132974	COMPL. DATE	11/30/1989	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6806 - 6816
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A)		WELL #:		8302	RRCID ->	135228	COMPL. DATE	02/14/1990	TOTAL DEPTH	7052	PERF. 6411 - 6474
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		5404-F	RRCID ->	135857	COMPL. DATE	12/13/1989	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6264 - 6283
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KGFCU (II-AU)		WELL #: 7301		RRCID -> 136908		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6563 - 6583				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 7302		RRCID -> 144409		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6370 - 6390				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 4305		RRCID -> 157696		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6482 - 6509				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (COCKFIELD UPPER B)		WELL #: 4301		RRCID -> 160106		COMPL. DATE 10/04/2015		TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6280 - 6296				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 9304F		RRCID -> 176673		COMPL. DATE 01/11/2000		TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6260 - 6276				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6304D		RRCID -> 178891		COMPL. DATE 07/05/2000		TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6242 - 6252				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 6204H		RRCID -> 180179		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6386 - 6412				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU (11-AU)		WELL #: 7307 H		RRCID -> 180184		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6562 - 6574								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU (1-A)		WELL #: 6403-D		RRCID -> 181121		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6408 - 6426								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6205		RRCID -> 183852		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 7473 PERF. 6280 - 6290								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 5305		RRCID -> 184551		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6246 - 6264								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (1-C)		WELL #: 7308 H		RRCID -> 187024		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6506 - 6516								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (1A)		WELL #: 7307 D		RRCID -> 190459		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6376 - 6384								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 6406		RRCID -> 248818		COMPL. DATE 11/16/2010		TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6390 - 7350								
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KGFCU		WELL #: 8408		RRCID -> 248823		COMPL. DATE 10/07/2015		TOTAL DEPTH 7335		PERF. 6448 - 6500		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (111-A)		WELL #: 7505		RRCID -> 249768		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 10460		PERF. 6971 - 6981		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 8407		RRCID -> 249827		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6484 - 6572		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (111-A)		WELL #: 7401		RRCID -> 250571		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6990 - 6997		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	6516	-0-	6516	6516	372 1	6058 2	Y	64	62 1		2
						16 4	70 9					
07	13203 X	6687	-0-	-6516	-0-	401 1	6191 2	Y	40	38 1		4
						51 4	44 9					
*08	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	370 1	5458 2	Y	27			31
						2 4	30 9					
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			31

KGFCU		WELL #: 6301		RRCID -> 250691		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6366 - 6380		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6303 H		RRCID -> 253864		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 10095		PERF. 6240 - 7005		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFCU (III-A)		WELL #: 8403-D		RRCID -> 254879	COMPL. DATE 07/06/2007	TOTAL DEPTH 7510	PERF. 6935	- 6953	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (1-A)		WELL #: 6303 D		RRCID -> 256542	COMPL. DATE 10/02/2008	TOTAL DEPTH 10095	PERF. 6398	- 7349	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

KGFCU (1-A)		WELL #: 6404 F		RRCID -> 256724	COMPL. DATE 03/22/2010	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6397	- 6404	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (1-A)		WELL #: 7504 F		RRCID -> 257775	COMPL. DATE 08/14/2013	TOTAL DEPTH 7337	PERF. 6460	- 6474	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 8307		RRCID -> 260461	COMPL. DATE 06/07/2019	TOTAL DEPTH 7475	PERF. 7150	- 7220	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU		WELL #: 7303 F		RRCID -> 261804	COMPL. DATE 08/27/2010	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6878	- 6882	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 6403 H		RRCID -> 262671	COMPL. DATE 09/16/2010	TOTAL DEPTH 7317	PERF. 6433	- 6436	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KGFCU (II-A U)		WELL #: 8304 D		RRCID -> 263336		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6562 - 6566				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

KGFCU 9401(III -A)		WELL #: 9401		RRCID -> 271548		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

KGFCU (I-A)		WELL #: 9201		RRCID -> 272054		COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

KGFCU (III-A)		WELL #: 7309		RRCID -> 275051		COMPL. DATE 06/12/2015		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6864 - 6884				
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

KGFCU (IV)		WELL #: 8306		RRCID -> 275423		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH 15800 PERF. 7056 - 7068				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

KGFCU (II-AU)		WELL #: 8507		RRCID -> 275871		COMPL. DATE 08/01/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6522 - 6808				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 9303		RRCID -> 281640		COMPL. DATE 10/19/2015		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6290 - 6300				
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KGFCU (CKFD U A)		WELL #:		6402	RRCID ->	282109	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	6278 - 6288	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU		WELL #:		7613	RRCID ->	282534	COMPL. DATE	04/04/2016	TOTAL DEPTH	10814	PERF.	6840 - 6862	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		5405	RRCID ->	283246	COMPL. DATE	02/23/2016	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	6265 - 6280	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (IV)		WELL #:		8305	RRCID ->	287420	COMPL. DATE	08/20/2019	TOTAL DEPTH	10795	PERF.	7186 - 7205	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2022													

KGFCU (II-C)		WELL #:		7309	RRCID ->	288444	COMPL. DATE	06/15/2019	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	6822 - 6830	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KATY (COOK MOUNTAIN 2)		48278 120		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
KGFCU		WELL #:		1207	RRCID ->	136616	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	7937 - 7947
04	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	1738	-0-	-4059	-0-	110 1	1627 2	Y	-0-	1 1		47
						1 4						
09	0	2844	-0-	2844	2844	170 1	2664 2	Y	1			48
						9 4	1 9					

KATY (COOK MOUNTAIN 2)		//CONT.//		48278 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
KGFCU		WELL #:		5103	RRCID ->	145244	COMPL. DATE	01/05/1993	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 7858 - 7866					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KGFCU		WELL #:		1306	RRCID ->	165095	COMPL. DATE	10/03/2013	TOTAL DEPTH	11298	PERF. 7902 - 7922					
04	3000 N	2190	-0-	-810	753	126	1	2052	2	Y	1	4	1			9
						11	4		1							
05	2820 N	2067	-0-	-753	-0-	122	1	1933	2	Y	9	2	1			16
						2	4		10							
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							
08	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	141	1	2093	2	Y	2	1	1			36
						1	4		2							
09	0	2046	-0-	2046	2046	123	1	1916	2	Y	1					37
						6	4		1							

KGFCU		WELL #:		1210	RRCID ->	291935	COMPL. DATE	10/05/2016	TOTAL DEPTH	11325	PERF. 7910 - 7926					
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		1							
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		1							
08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	66	1	963	2	Y	1	1	1			1
						1	4		1							
09	0	910	-0-	910	910	54	1	853	2	Y	-0-					1
						3	4									

NORDSTRAND ENGINEERING, INC.		612858		WELL #:	1	RRCID ->	287793	COMPL. DATE	08/20/2019	TOTAL DEPTH	12005	PERF. 9044 - 9050
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
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	59

KATY (I-B)		48278 544		ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
KGFCU		WELL #:		6306 F	RRCID ->	081887	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6448 - 6460	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

KATY (I-B)		//CONT.//		48278 544	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KGFCU		WELL #:		7504 F	RRCID ->	095906	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	7337	PERF.	6524 - 6538	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

KGFCU		WELL #:		6404 F	RRCID ->	097742	COMPL. DATE	01/06/1982	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6468 - 6486	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

KGFCU		WELL #:		5401	RRCID ->	102037	COMPL. DATE	04/08/1986	TOTAL DEPTH	7311	PERF.	6680 - 6708	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

KGFCU		WELL #:		6201	RRCID ->	105987	COMPL. DATE	06/02/1983	TOTAL DEPTH	7645	PERF.	6478 - 6487	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	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	
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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	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	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

KATY (I-B)		//CONT.//		48278 544	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KGFCU		WELL #:		5304 D	RRCID ->	119789	COMPL. DATE	09/06/1985	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6488 - 6512
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KGFCU		WELL #:		8505-H	RRCID ->	165108	COMPL. DATE	08/18/1997	TOTAL DEPTH	7417	PERF.	6538 - 6546
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KGFCU		WELL #:		8507	RRCID ->	244035	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	6522 - 7266
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KGFCU		WELL #:		6401	RRCID ->	076775	COMPL. DATE	05/13/1978	TOTAL DEPTH	7269	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	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
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					
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	
09	0	7728	-0-	7728	7728	461	1	7236	2	Y	5	2 1 16
						25	4				6 9	

KATY (II-A L)		//CONT.// 48278 608		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KGFCU		WELL #: 7402 F		RRCID -> 090568		COMPL. DATE 10/24/1980		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6606 - 6626				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	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				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
KGFCU		WELL #: 9303		RRCID -> 098144		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6723 - 6747				
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
KGFCU		WELL #: 7308-D		RRCID -> 136778		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6610 - 6620				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N	NO RPT			-0-
KGFCU		WELL #: 6304 F		RRCID -> 177419		COMPL. DATE 04/23/2014		TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6597 - 6631				
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
KGFCU		WELL #: 6204D		RRCID -> 177540		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6631 - 6639				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KGFCU		WELL #: 7309		RRCID -> 289523		COMPL. DATE 02/03/2020		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6602 - 6620				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KATY (WILCOX CONS.) EVERGREEN ENERGY, INC. COULTER, JOHN UNIT		48278 850 256489		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
		WELL #:	1R	RRCID ->	234959	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	11408	PERF.	10444 - 10484	
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1		386310		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10117 - 10307				
		WELL #:	W 32	RRCID ->	047788	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10117 - 10307	
04	3000	N	3411	-0-	411	744	195 1	3169 2	Y	27	6 1	84
							17 4	30 9				
05	3100	N	3644	-0-	544	1288	215 1	3407 2	Y	16	75 1	25
							4 4	18 9				
06	5421	X	4133	-0-	-1288	-0-	237 1	3854 2	Y	29	2 1	52
							10 4	32 9				
07	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	186 1	2880 2	Y	7	1 1	58
							24 4	8 9				
08	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	249 1	3676 2	Y	27	3 1	82
							1 4	30 9				
09	0		3683	-0-	3683	3683	219 1	3438 2	Y	13	1 1	94
							12 4	14 9				

KGFU 1		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A				
		W 37	058553	COMPL. DATE	04/17/1974	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	N/A			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFU 1		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10016 - 10374				
		W 39	063521	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10016 - 10374			
04	3510	X	3133	-0-	-377	-0-	180 1	2917 2	Y	19	8 1	73
							15 4	21 9				
05	3565	X	2979	-0-	-586	-0-	175 1	2784 2	Y	15	70 1	18
							3 4	17 9				
06	3450	X	2739	-0-	-711	-0-	157 1	2557 2	Y	16	1 1	33
							7 4	18 9				
07	3565	X	2271	-0-	-1294	-0-	137 1	2114 2	Y	2		35
							18 4	2 9				
08	3441	X	2902	-0-	-539	-0-	184 1	2715 2	Y	2	2 1	35
							1 4	2 9				
09	0		2181	-0-	2181	2181	130 1	2043 2	Y	1		36
							7 4	1 9				

KGFU 1		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10070 - 10266				
		W 38	064062	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10070 - 10266			
04	480	N	473	-0-	-7	-0-	28 1	443 2	Y	-0-	1 1	5
							2 4					
05	1240	N	85	-0-	-1155	-0-	5 1	80 2	Y	-0-	4 1	1
06	360	N	217	-0-	-143	-0-	12 1	204 2	Y	-0-		1
							1 4					
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	60 1	926 2	Y	1	1 1	1
							8 4	1 9				
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	16 1	228 2	Y	10		11
							1 4	11 9				
09	0		148	-0-	148	148	9 1	136 2	Y	3		14
							3 9					

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFU 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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	3330 X	2630	-0-	-700	-0-	149 1	2435 2	Y	30	39 1	15
05	3162 X	2372	-0-	-790	-0-	13 4	33 9	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-	8 4	31 9	Y	22	22 1	6
08	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	195 1	3009 2	Y	-0-		6
09	0	2682	-0-	2682	2682	25 4	24 9	Y	20	19 1	24
						159 1	2493 2	Y			
						8 4	22 9				

KGFU 1		WELL #: W 43		RRCID -> 070466		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10126 - 10314			
04	900 N	320	-0-	-580	-0-	18 1	296 2	Y	4	3 1	1
05	868 N	850	-0-	-18	-0-	2 4	4 9	Y	12	7 1	6
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	49 1	787 2	Y	4	9 1	1
07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	1 4	13 9	Y	8	7 1	2
08	837 N	603	-0-	-234	-0-	37 1	615 2	Y	-0-		2
09	0	487	-0-	487	487	2 4	4 9	Y	-0-	2 1	-0-
						45 1	702 2	Y			
						6 4	9 9				
						38 1	564 2	Y			
						1 4					
						29 1	456 2	Y			
						2 4					

KGFU 2		WELL #: W 48		RRCID -> 079147		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 11012 PERF.10429 - 10443			
04	949 X	949	-0-	-0-	-0-	53 1	878 2	Y	12		24
05	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	5 4	13 9	Y	15	29 1	10
06	722 X	722	-0-	-0-	-0-	138 1	2196 2	Y	-0-	1 1	9
07	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	3 4	17 9	Y	9	1 1	17
*08	2356 X	1430	-0-	-926	-0-	41 1	679 2	Y	1	1 1	17
09	0	1082	-0-	1082	1082	2 4	10 9	Y	-0-	1 1	16
						142 1	2190 2	Y			
						18 4					
						91 1	1337 2	Y			
						1 4	1 9				
						65 1	1014 2	Y			
						3 4					

KGFU 2		WELL #: W 47		RRCID -> 089014		COMPL. DATE 04/03/1980		TOTAL DEPTH 11298 PERF.10546 - 10572			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFU 2		WELL #: W 56		RRCID -> 092490		COMPL. DATE 01/23/1981		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10206 - 10230			
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

 KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGUFU 2 WELL #: W 57 RRCID -> 093504 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10176 - 10206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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									
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-
09	0	469	-0-	469	469	27	1	440	2	Y	-0-					-0-
						2	4									

 MCMILLAN B DON F WELL #: 1 RRCID -> 095494 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10242 - 10205

04	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	122	1	1988	2	Y	3	4	1			7
						11	4									
05	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	110	1	1753	2	Y	6	6	1			7
						2	4									
06	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	121	1	1972	2	Y	1	3	1			5
						5	4									
07	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	143	1	2202	2	Y	1	2	1			4
						18	4									
08	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	142	1	2104	2	Y	2	2	1			4
						1	4									
09	0	390	-0-	390	390	24	1	365	2	Y	-0-	4	1			-0-
						1	4									

 SO. KATY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 096023 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10219 - 10252

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

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

 KGUFU 2 WELL #: W 67 RRCID -> 103134 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10380 - 10420

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
 KGUFU 2 WELL #: W 66 RRCID -> 105137 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10268 - 10292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	803 N	803	-0-	-0-	-0-	46	1	753	2	Y	-0-	2	1			-0-
						4	4									
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	40	1	644	2	Y	2	1	1			1
						1	4		2	9						
06	780 N	744	-0-	-36	-0-	43	1	699	2	Y	-0-	1	1			-0-
						2	4									
07	837 N	744	-0-	-93	-0-	45	1	693	2	Y	-0-					-0-
						6	4									
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	47	1	699	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	0	504	-0-	504	504	30	1	472	2	Y	-0-					-0-
						2	4									

KGUFU 2 WELL #: W 65 RRCID -> 105201 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10125 - 10146

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

KGUFU 1 WELL #: W 53 RRCID -> 105686 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10390 - 10410

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

KGUFU 1 WELL #: W 33 RRCID -> 107344 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10018 - 10034

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2022

KGUFU 1 WELL #: W 40 RRCID -> 111708 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 10488 PERF.10156 - 10445

04	7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	440	1	7142	2	Y	300	263	1			200
						37	4		330	9						
05	8571 X	8571	-0-	-0-	-0-	477	1	7562	2	Y	476	444	1			232
						8	4		524	9						
06	7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	409	1	6675	2	Y	387	454	1			165
						18	4		426	9						
07	7750 X	6400	-0-	-1350	-0-	363	1	5607	2	Y	348	284	1	10	6	219
						47	4		383	9						
08	7750 X	6861	-0-	-889	-0-	408	1	6022	2	Y	390	467	1			142
						2	4		429	9						
09	0	5926	-0-	5926	5926	331	1	5194	2	Y	348	161	1			329
						18	4		383	9						

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KGFU 2		WELL #: W 68		RRCID -> 114026		COMPL. DATE 04/18/1984		TOTAL DEPTH 10943 PERF.10811 - 10839				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	94 1	1522 2	Y	4	3 1		1
						8 4	4 9					
05	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	65 1	1027 2	Y	1	1 1		1
						1 4	1 9					
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	58 1	936 2	Y	-0-	1 1		-0-
						2 4						
07	1612 N	1292	-0-	-320	-0-	78 1	1204 2	Y	-0-			-0-
						10 4						
08	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	78 1	1142 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
09	0	1380	-0-	1380	1380	83 1	1293 2	Y	-0-			-0-
						4 4						

KGFU 1		WELL #: W 60		RRCID -> 117105		COMPL. DATE 05/21/1985		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10228 - 10250				
04	1680 N	1142	-0-	-538	-0-	65 1	1048 2	Y	22	29 1		8
						5 4	24 9					
05	1829 N	1330	-0-	-499	-0-	79 1	1249 2	Y	1	6 1		3
						1 4	1 9					
06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	76 1	1231 2	Y	9	12 1		-0-
						3 4	10 9					
07	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	129 1	2001 2	Y	16	14 1		2
						17 4	18 9					
08	1333 N	1225	-0-	-108	-0-	78 1	1146 2	Y	-0-			2
						1 4						
09	0	1292	-0-	1292	1292	77 1	1198 2	Y	12	11 1		11
						4 4	13 9					

KGFU 1		WELL #: W 61		RRCID -> 117726		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 10438 PERF.10268 - 10286				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER				
		WELL #: W 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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	51 1	818 2	4 4	Y	-0-		8 1		-0-
05	868 N	864	-0-	-4	-0-	51 1	811 2	1 4	Y	1		1 1		-0-
06	810 N	672	-0-	-138	-0-	39 1	631 2	2 4	Y	-0-				-0-
07	899 N	757	-0-	-142	-0-	45 1	706 2	6 4	Y	-0-				-0-
08	868 N	722	-0-	-146	-0-	46 1	674 2	1 4	Y	1		1 1		-0-
09	0	635	-0-	635	635	38 1	595 2	2 4	Y	-0-				-0-

KGFU 2		WELL #: 58		RRCID -> 182581		COMPL. DATE 04/02/2001				TOTAL DEPTH 10725 PERF.10342 - 10372				
04	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	86 1	1391 2	7 4	Y	-0-				-0-
05	1736 N	688	-0-	-1048	-0-	40 1	645 2	1 4	Y	2		1 1		1
06	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	78 1	1260 2	3 4	Y	1		2 1		-0-
07	1519 N	1284	-0-	-235	-0-	77 1	1197 2	10 4	Y	-0-				-0-
08	682 N	590	-0-	-92	-0-	37 1	552 2	1 4	Y	-0-				-0-
09	0	495	-0-	495	495	29 1	464 2	2 4	Y	-0-				-0-

KGFU 2		WELL #: W 55		RRCID -> 184617		COMPL. DATE 07/15/2001				TOTAL DEPTH 10800 PERF.10370 - 10390				
04	5100 X	1186	-0-	-3914	-0-	67 1	1100 2	6 4	Y	12		30 1		10
05	4743 X	941	-0-	-3802	-0-	55 1	879 2	1 4	Y	5		8 1		7
06	1800 X	1100	-0-	-700	-0-	63 1	1034 2	3 4	Y	-0-		7 1		-0-
07	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	87 1	1336 2	11 4	Y	4		3 1		1
08	1302 X	759	-0-	-543	-0-	48 1	710 2	1 4	Y	-0-				1
09	0	575	-0-	575	575	34 1	539 2	2 4	Y	-0-		9 1		-0-

KGFU 2		WELL #: W 71		RRCID -> 192030		COMPL. DATE 08/01/2004				TOTAL DEPTH 10500 PERF.10075 - 10274				
04	3000 N	2922	-0-	-78	5724	163 1	2657 2	14 4	Y	80		52 1		30
05	3100 N	2788	-0-	-312	5412	163 1	2593 2	3 4	Y	26		36 1		20
06	3000 N	2786	-0-	-214	5198	161 1	2618 2	7 4	Y	-0-		2 1		18
07	3100 N	2389	-0-	-711	4487	143 1	2217 2	19 4	Y	9		15 1		12
08	3100 N	1746	-0-	-1354	3133	108 1	1597 2	1 4	Y	36		32 1		16
09	0	1546	-0-	1546	4679	91 1	1433 2	5 4	Y	15		2 1		29

 KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGUFU 2 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	35 1	568 2	Y	-0-	1 1		-0-
						3 4						
05	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	79 1	1247 2	Y	34	22 1		12
						1 4	37 9					
06	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	70 1	1142 2	Y	5	1 1		16
						3 4	6 9					
07	620 N	567	-0-	-53	-0-	35 1	528 2	Y	-0-	16 1		-0-
						4 4						
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	61 1	900 2	Y	1	1 1		-0-
						1 4	1 9					
09	0	1075	-0-	1075	1075	65 1	1007 2	Y	-0-			-0-
						3 4						

 KGUFU 1 WELL #: W 55 RRCID -> 194415 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10186 - 10206

04	1920 N	1700	-0-	-220	-0-	98 1	1594 2	Y	-0-	5 1		-0-
						8 4						
05	1922 N	1772	-0-	-150	-0-	102 1	1623 2	Y	41	27 1		14
						2 4	45 9					
06	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	99 1	1604 2	Y	61	55 1		20
						4 4	67 9					
07	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	113 1	1747 2	Y	58	44 1	2 6	32
						15 4	64 9					
08	1767 N	1528	-0-	-239	-0-	98 1	1428 2	Y	1	27 1		6
						1 4	1 9					
09	0	1472	-0-	1472	1472	87 1	1376 2	Y	4	4 1		6
						5 4	4 9					

 KGUFU 2 WELL #: W 63 RRCID -> 195662 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10298 - 10318

04	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-			Y	-0-	3 1		-0-
05	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	195 1	3104 2	Y	25	16 1		9
						4 4	28 9					
06	1290 X	703	-0-	-587	-0-	40 1	658 2	Y	3	1 1		11
						2 4	3 9					
07	527 X	481	-0-	-46	-0-	29 1	446 2	Y	2	7 1		6
						4 4	2 9					
08	3317 X	1399	-0-	-1918	-0-	87 1	1279 2	Y	29	23 1		12
						1 4	32 9					
09	0	843	-0-	843	843	50 1	782 2	Y	7			19
						3 4	8 9					

 KGUFU 1 WELL #: W 57 RRCID -> 196217 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10244

04	2400 N	992	-0-	-1408	-0-	57 1	928 2	Y	2	11 1		4
						5 4	2 9					
05	1581 N	1282	-0-	-299	-0-	76 1	1199 2	Y	5	4 1		5
						1 4	6 9					
06	1230 N	414	-0-	-816	-0-	24 1	386 2	Y	3	6 1		2
						1 4	3 9					
07	1023 N	654	-0-	-369	-0-	39 1	604 2	Y	5	4 1		3
						5 4	6 9					
08	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	138 1	2038 2	Y	-0-			3
						1 4						
09	0	2679	-0-	2679	2679	160 1	2504 2	Y	6	6 1		10
						8 4	7 9					

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGFU 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	1212	-0-	1212	2433	70	1 6 4	1136	2	Y	-0-			-0-
05	3000 N	1067	-0-	-1933	500	63	1 1 4	1001	2	Y	2	1	1	1
06	1493 N	993	-0-	-500	-0-	57	1 3 4	933	2	Y	-0-	1	1	-0-
07	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	65	1 9 4	1016	2	Y	1	1	1	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2022 - WELL PLUGGED 7/25/2022

KGFU 2 WELL #: W 64 RRCID -> 196219 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10310 - 10330

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

KGFU 1 WELL #: W 36 RRCID -> 197363 COMPL. DATE 11/14/2021 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10220 - 10235

04	31290 X	13241	-0-	-18049	-0-	761	1 64 4	12352	2	Y	58	129	1	62
05	32333 X	11900	-0-	-20433	-0-	697	1 13 4	11085	2	Y	95	103	1	54
06	24600 X	10992	-0-	-13608	-0-	629	1 27 4	10242	2	Y	85	5	1	134
*07	16926 X	5111	-0-	-11815	-0-	307	1 39 4	4734	2	Y	28	92	1	70
*08	13981 X	8472	-0-	-5509	-0-	535	1 2 4	7890	2	Y	41	75	1	36
09	0	5971	-0-	5971	5971	355	1 19 4	5565	2	Y	29	1	1	64

KGFU 1 WELL #: W 49 RRCID -> 197447 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10317 - 10327

04	2040 N	1557	-0-	-483	-0-	90	1 7 4	1452	2	Y	7	13	1	2
05	2170 N	1978	-0-	-192	-0-	117	1 2 4	1851	2	Y	7	6	1	3
06	2100 N	1820	-0-	-280	-0-	104	1 5 4	1704	2	Y	6	9	1	-0-
07	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	120	1 16 4	1865	2	Y	2	2	1	-0-
08	1984 N	1397	-0-	-587	-0-	89	1 1 4	1307	2	Y	-0-			-0-
09	0	859	-0-	859	859	50	1 3 4	793	2	Y	12	11	1	13

KGFU 2 WELL #: W 69 RRCID -> 197481 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10466 - 10486

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	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
04	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	131 1	2127 2	11 4	21 9	Y	19	13 1				7
05	796 X	796	-0-	-0-	-0-	46 1	728 2	1 4	21 9	Y	19	19 1				7
06	660 X	116	-0-	-544	-0-	6 1	97 2	13 9		Y	12	16 1				3
07	2356 X	384	-0-	-1972	-0-	20 1	317 2	3 4	44 9	Y	40	26 1	1 6			16
08	2356 X	848	-0-	-1508	-0-	52 1	765 2	1 4	30 9	Y	27	36 1				7
09	0	351	-0-	351	351	21 1	323 2	1 4	6 9	Y	5	5 1				7

KGFU 1		WELL #: W 52		RRCID -> 199313	COMPL. DATE 01/07/2004	TOTAL DEPTH 10430	PERF.10204	-		10224						
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-	3 1				-0-
05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	57 1	903 2	1 4	10 9	Y	9	5 1				4
06	240 N	201	-0-	-39	-0-	12 1	187 2	2 9		Y	2	6 1				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFU 2		WELL #: W 73		RRCID -> 229071	COMPL. DATE 02/04/2007	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10500	-		10520						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-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						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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						
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		4020 X	3238	-0-	-782	-0-	185 1	2998 2	Y	36	50 1	18
							15 4	40 9				
05		3441 X	3066	-0-	-375	-0-	179 1	2833 2	Y	46	34 1	30
							3 4	51 9				
06		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	210 1	3419 2	Y	25	49 1	6
							9 4	28 9				
07		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	221 1	3418 2	Y	5	8 1	3
							29 4	6 9				
08		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	225 1	3314 2	Y	-0-		3
							1 4					
09		0	3008	-0-	3008	3008	179 1	2801 2	Y	17	17 1	23
							9 4	19 9				

RIVES		WELL #: 1		RRCID -> 235573		COMPL. DATE 03/31/2008			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10544 - 10724			
04		360 X	168	-0-	-192	-0-	9 1	157 2	Y	1		7
							1 4	1 9				
05		2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	169 1	2687 2	Y	7	3 1	11
							3 4	8 9				
06		2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	124 1	2011 2	Y	6	1 1	16
							5 4	7 9				
07		186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		16
08		2852 X	130	-0-	-2722	-0-	8 1	121 2	Y	-0-		16
							1 4					
09		0	3029	-0-	3029	3029	181 1	2836 2	Y	2		18
							10 4	2 9				

KGFU 2		WELL #: W 75		RRCID -> 235761		COMPL. DATE 11/30/2007			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10652			
04		660 X	660	-0-	-0-	-0-	38 1	615 2	Y	4		12
							3 4	4 9				
05		434 X	186	-0-	-248	-0-	11 1	172 2	Y	3		15
							3 9					
06		930 X	76	-0-	-854	-0-	4 1	69 2	Y	3		18
							3 9					
07		961 X	103	-0-	-858	-0-	6 1	96 2	Y	-0-		18
							1 4					
08		961 X	93	-0-	-868	-0-	6 1	86 2	Y	-0-		18
							1 4					
09		0	35	-0-	35	35	2 1	33 2	Y	-0-		18

KGFU 1		WELL #: W 63		RRCID -> 238209		COMPL. DATE 04/11/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10298 - 10348			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	7500 X	6605	-0-	-895	-0-	380	1	6178	2	Y	14	32	1		14	
						32	4	15	9							
05	7750 X	5879	-0-	-1871	-0-	347	1	5509	2	Y	15	19	1		10	
						6	4	17	9							
06	7500 X	6272	-0-	-1228	-0-	362	1	5888	2	Y	6	3	1		13	
						15	4	7	9							
*07	6820 X	6328	-0-	-492	-0-	381	1	5884	2	Y	13	14	1		12	
						49	4	14	9							
*08	6820 X	6381	-0-	-439	-0-	402	1	5933	2	Y	40	35	1		17	
						2	4	44	9							
09	0	5766	-0-	5766	5766	344	1	5386	2	Y	16	1	1		32	
						18	4	18	9							
KGFU 2		WELL #: W 77		RRCID -> 247676		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10590 - 10614								
04	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	72	1	1163	2	Y	-0-	1	1		-0-	
						6	4									
05	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	78	1	1246	2	Y	18	1	1		17	
						2	4	20	9							
06	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	112	1	1837	2	Y	11	1	1		27	
						5	4	12	9							
07	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	93	1	1440	2	Y	1	1	1		27	
						12	4	1	9							
08	1333 N	1030	-0-	-303	-0-	65	1	957	2	Y	6	1	1		32	
						1	4	7	9							
09	0	1050	-0-	1050	1050	63	1	980	2	Y	4				36	
						3	4	4	9							
KGFU 1		WELL #: W 64		RRCID -> 248051		COMPL. DATE 09/18/2013		TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9964 - 10372								
04	3720 X	3305	-0-	-415	-0-	191	1	3098	2	Y	-0-	3	1		-0-	
						16	4									
05	3937 X	1789	-0-	-2148	-0-	106	1	1681	2	Y	-0-				-0-	
						2	4									
06	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	224	1	3656	2	Y	-0-				-0-	
						10	4									
07	3937 X	3626	-0-	-311	-0-	219	1	3379	2	Y	-0-				-0-	
						28	4									
08	3627 X	3069	-0-	-558	-0-	195	1	2873	2	Y	-0-				-0-	
						1	4									
09	0	2730	-0-	2730	2730	163	1	2558	2	Y	-0-				-0-	
						9	4									
KGFU 1		WELL #: W 70		RRCID -> 248822		COMPL. DATE 10/02/2013		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10032 - 10114								
04	2490 X	2466	-0-	-24	-0-	141	1	2293	2	Y	18	18	1		8	
						12	4	20	9							
05	3193 X	2168	-0-	-1025	-0-	129	1	2037	2	Y	-0-	8	1		-0-	
						2	4									
06	3090 X	2726	-0-	-364	-0-	157	1	2555	2	Y	6	6	1		-0-	
						7	4	7	9							
07	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	210	1	3242	2	Y	13	11	1		2	
						27	4	14	9							
08	3193 X	2882	-0-	-311	-0-	183	1	2698	2	Y	-0-				2	
						1	4									
09	0	2295	-0-	2295	2295	136	1	2132	2	Y	18	16	1		18	
						7	4	20	9							

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFU 1		WELL #: W 65		RRCID -> 251710		COMPL. DATE 05/11/2010		TOTAL DEPTH 10757 PERF.10210 - 10488		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	5100 X	4051	-0-	-1049	-0-	232 1	3776 2	Y	21 35 1	9
05	4867 X	3651	-0-	-1216	-0-	20 4	23 9	Y	8 11 1	6
06	4710 X	4166	-0-	-544	-0-	215 1	3423 2	Y	23 29 1	-0-
07	4867 X	3938	-0-	-929	-0-	4 4	9 9	Y	21 20 1	1
08	4185 X	3458	-0-	-727	-0-	239 1	3648 2	Y	-0-	1
09	0	2758	-0-	2758	2758	10 4	25 9	Y	17 18 1	19
						30 4	23 9			
						219 1	3238 2			
						1 4				
						163 1	2567 2			
						9 4	19 9			

KGFU 1		WELL #: W 71		RRCID -> 252403		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9971 - 10390		
04	5400 X	4670	-0-	-730	-0-	268 1	4350 2	Y	27 38 1	11
05	5580 X	4445	-0-	-1135	-0-	22 4	30 9	Y	46 32 1	25
06	5400 X	2955	-0-	-2445	-0-	260 1	4129 2	Y	27 50 1	2
07	4836 X	3048	-0-	-1788	-0-	5 4	51 9	Y	23 23 1	2
08	4836 X	3933	-0-	-903	-0-	169 1	2749 2	Y	-0-	2
09	0	3551	-0-	3551	3551	7 4	30 9	Y	24 22 1	25
						182 1	2817 2			
						24 4	25 9			
						250 1	3682 2			
						1 4				
						211 1	3303 2			
						11 4	26 9			

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		483440		RRCID -> 108339		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10382 - 10398		
PARKER, J. W.		WELL #: 1								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		RRCID -> 098985		COMPL. DATE 02/20/1982		TOTAL DEPTH 10510 PERF.10275 - 10300		
CRIDER, VERNA B. GAS UNIT 2		WELL #: 1								
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	76
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	76

MURRY		WELL #: 1		RRCID -> 112046		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10519 - 10551		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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 AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	4330			Y	-0-	136	1	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KGFCU		WELL #:	5302	RRCID ->	209255	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	3991 - 3996	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	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	
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-
09	T. A.	59	-0-	59	59	1 4	4 1	55 2	Y	-0-		-0-

KATY (3600)		//CONT.//		48278 930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KGFCU		WELL #:		4306	RRCID ->	223970	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH	4135	PERF.	3987 - 3992	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KGFCU		WELL #:		5312	RRCID ->	224207	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	4136	PERF.	3989 - 3993	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KINGS COURT (Y-4)		49468 750		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NEWTON						
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136												
THREADDGILL		WELL #:		1	RRCID ->	279216	COMPL. DATE	01/08/2015	TOTAL DEPTH	9703	PERF.	9647 - 9684		
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							
09	0	12603	-0-	12603	14149	11669	2	794	3	N	127			304
						140	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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		
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
*09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
09	P&A COND	-0-	-0-	-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

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
*09	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1129	2	147	9	N	134	187	1	1	8	96

CARROLL-BIERING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160785 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 12692 PERF.10335 - 12692

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
*09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					55

DEERFIELD -A- UNIT WELL #: 1G RRCID -> 161757 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 14078 PERF.10478 - 14989

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
09	720 N	656	-0-	-64	-0-	615	2	41	9	N	37					108

CARROLL - PETERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 162306 COMPL. DATE 31/02/1997 TOTAL DEPTH 13063 PERF.10053 - 13454

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
09	420 N	378	-0-	-42	-0-	355	2	23	9	N	21	175	1			34

STEEPHOLLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168707 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 14179

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
09		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

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
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	252	2	8	9	N	7					144

FRANUS GT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279926 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11911 - 16688

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									
09	3300	X	1951	-0-	-1349	-0-	514	1	1420	2	N	15					175
							17	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

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
*09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	937	2	7	9	N	6					62

RASCO, G. D. & ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 128000 COMPL. DATE 08/11/1988 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8058 - 8066

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
09	840	N	828	-0-	-12	-0-	815	2	13	9	N	12					107

RASCO, G. D. & ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 165234 COMPL. DATE 08/02/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8077 - 8106

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
*09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1827	2	3	9	N	3					45

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 (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
*09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-		24

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		WELL #:	1	RRCID ->	101683	COMPL. DATE	01/29/1982	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	8159 - 8183
WIESE GAS UNIT													
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
*09	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	415	1	2265	2	N	12		38

SCHOLZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	103068	COMPL. DATE	09/17/1982	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	8147 - 8175
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	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
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
*09	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	335	1	1827	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	210				Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 50		RRCID -> 249245		COMPL. DATE 03/23/2008		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8840 - 8931								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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								
04	3030 X	2687	-0-	-343	-0-	2515	1	139	2	Y	30					129
05	3131 X	2408	-0-	-723	-0-	2216	1	131	2	Y	55	87	1			97
06	3030 X	2175	-0-	-855	-0-	2020	1	111	2	Y	40					137
07	3131 X	1872	-0-	-1259	-0-	1754	1	62	2	Y	51					188
08	2945 X	1552	-0-	-1393	-0-	1453	1	59	2	Y	36	160	1			64
*09	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2593	1	30	9	Y	27					91

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								
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
09	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								
04	1620 N	43	-0-	-1577	-0-	36	1	6	2	Y	1					4
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
09	T. A.	-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								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAKE CREEK (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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-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

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

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

LAKE CREEK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 123460 COMPL. DATE 02/08/1987 TOTAL DEPTH 13620 PERF. 3565 - 3585

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

KING, R. V. WELL #: 1AT RRCID -> 124689 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11440 - 11514

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

WILLIAMS UNIT WELL #: RRCID -> 127301 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10984 - 11081

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
09	P&A COND	-0-	-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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 46 RRCID -> 129413 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10214 - 11088															
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 45 RRCID -> 130086 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 14610 PERF.11012 - 11568															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-	1	1		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-				-0-
06	27 X	-0-	-0-	-27	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 32 RRCID -> 132330 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10938 - 11370															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 29 RRCID -> 134367 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10956 - 11132															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 43 RRCID -> 137233 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11070 - 11596															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 50 RRCID -> 160738 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 11810															
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY																
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171																
LAKE CREEK UNIT WELL #: 53 RRCID -> 161718 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10983 - 11752																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04		0 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
09		T. A.	-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																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 62 RRCID -> 166327 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9938 - 10325																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 60 RRCID -> 166575 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11112 - 11896																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 64 RRCID -> 166849 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11806 - 11984																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 58 RRCID -> 166898 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11467 - 12380																
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 75 RRCID -> 169430 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11113 - 11888																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	844					Y	-0-	1	1		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	844					Y	-0-				-0-
06		844 X	-0-	-0-	-0-	-844					Y	-0-				-0-
07		434 X	-0-	-0-	-0-	-434					Y	-0-				-0-
08		434 X	-0-	-0-	-0-	-434					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY															
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171															
LAKE CREEK UNIT WELL #: 74 RRCID -> 169514 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 12106 PERF.10607 - 10932															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 70 RRCID -> 169657 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11095 - 11817															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 71 RRCID -> 169685 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10334 - 12164															
04	4560 X	116	-0-	-4444	-0-	99	1	17	2		Y	-0-	3	1	-0-
05	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-						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-
*09	T. A.	233	-0-	233	-0-	233		233	1		Y	-0-			-0-
KING, R. V. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 169696 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11582 - 12254															
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 72 RRCID -> 170805 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11324 - 11948															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 80 RRCID -> 174643 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11294 - 11867															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 86 RRCID -> 188165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13850 PERF.12920 - 13024															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY																
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171																
LAKE CREEK UNIT WELL #: 82 RRCID -> 209621 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 14720 PERF.11682 - 11750																
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	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KING, R. V. WELL #: 3 RRCID -> 217684 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10865 - 11232																
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	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
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	165	1		177

LAKE CREEK UNIT WELL #: 96 RRCID -> 222502 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11114 - 11852																
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 95 RRCID -> 231709 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11269 - 11925																
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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																
04	2100	N	735	-0-	-1365	-0-	595	1	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
09	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																
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)		//CONT.//		51421 937	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171											
LAKE CREEK UNIT		WELL #:		85	RRCID ->	180716	COMPL. DATE	09/09/2000	TOTAL DEPTH	14960	PERF.13726	- 13781			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE				
04	12120 X		4 -0-	-12116	-0-		3	1	1	2	Y	-0-	3	1	-0-
05	12524 X		-0- -0-	-12524	-0-						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-
09	T. A.		-0- -0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

LAKE CREEK UNIT		WELL #:		84	RRCID ->	181166	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	14399	PERF.13194	- 14163			
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-
09	T. A.		-0- -0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

LAKE CREEK UNIT		WELL #:		90	RRCID ->	182523	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL DEPTH	14726	PERF.13572	- 14283			
04	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	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		
04	3318 X	3318	-0- -0-	-0-	-0-	3115	1	172	2	N	28		172	
						31	9							
05	3275 X	3275	-0- -0-	-0-	-0-	3053	1	181	2	N	37		209	
						41	9							
06	3030 X	2982	-0- -0-	-48	-0-	2794	1	153	2	N	32	169	1	72
						35	9							
07	3192 X	3192	-0- -0-	-0-	-0-	3028	1	107	2	N	52		124	
						57	9							
08	3131 X	2734	-0- -0-	-397	-0-	2627	1	107	2	N	-0-		124	
*09	3036 X	3036	-0- -0-	-0-	-0-	3016	1	20	9	N	18		142	

BUTLER, LILLIE K.		WELL #:		6	RRCID ->	183066	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	14984	PERF.13688	- 14438	
04	990 N	974	-0- -0-	-16	-0-	911	1	50	2	N	12		72
						13	9						
05	1043 N	1043	-0- -0-	-0-	-0-	964	1	57	2	N	20		92
						22	9						
06	1278 N	1278	-0- -0-	-0-	-0-	1203	1	66	2	N	8		100
						9	9						
07	1105 N	1105	-0- -0-	-0-	-0-	1058	1	37	2	N	9		109
						10	9						
08	1023 N	867	-0- -0-	-156	-0-	826	1	34	2	N	6		115
						7	9						
*09	1240 N	1240	-0- -0-	-0-	-0-	1230	1	10	9	N	9		124

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)		//CONT.//		51421 937	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171								
BUTLER, LILLIE K.		WELL #:		7	RRCID ->	184769	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	14650	PERF.13405 - 13666	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1 1		2
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-		Y	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1 1		1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1

KING, R. V. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	186125	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	14821	PERF.13689 - 14639	
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
09	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-	199

KING, R. V. GU "B"		WELL #:		6	RRCID ->	186502	COMPL. DATE	08/14/2019	TOTAL DEPTH	14484	PERF.13435 - 13781	
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
09	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	
04	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-			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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAKE CREEK (WILCOX 13,100)		51421 938		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY					
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850										
MITCHELL-MITCHELL		WELL #:		1A	RRCID ->	114830	COMPL. DATE	12/06/1984	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13041 - 13120	
04	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

MITCHELL & MITCHELL		WELL #:		1 B	RRCID ->	154995	COMPL. DATE	06/14/1995	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3555 - 3585	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	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

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

LAKE STEPHENSON(FRIO-MASS.9400) 51560 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 JEMCO PRODUCTION, INC 431096
 JACKSON HEIRS WELL #: RRCID -> 106190 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9367 - 9370

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20

PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2009

LANE CITY 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

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-
09	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

04	14B DENY	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LANGHAM CREEK (UPPER WILCOX) 51940 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SWEENEY, J. J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161877 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 11317 PERF.10012 - 11230

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

LANGHAM CREEK (WILCOX E-1) 51940 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SWEENEY, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 150468 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11678 - 11710

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

LANGHAM CREEK (WILCOX 12,700) 51940 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SWEENEY WELL #: 2 RRCID -> 148630 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12786 - 12810

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

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

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

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
*09	35380	34010	-0-	-1370	-0-	31565	3	2445	9	N	2223	2642	1	190

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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	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 #	36310	-0-	-4548	-0-	35082	2	1228	9	N	1116	1242	1	145
09	40050 #	NO RPT	-0-	-40050	-0-					N	NO RPT			145

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						
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEAGUE CITY, WEST (ANOMALINA)		52683 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GALVESTON						
KALER ENERGY CORP.		450261												
TIDWELL		WELL #: 3		RRCID -> 293296		COMPL. DATE 01/29/2022		TOTAL DEPTH 11941 PERF.10888 - 10895						
03	0	47336	-0-	47336	47336	45625	2	1711	9	N	1555	1285	1	270
04	0	57627	-0-	57627	104963	56204	2	1423	9	N	1294	1296	1	268
05	0	71155	-0-	71155	176118	69044	2	2111	9	N	1919	1983	1	204
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	176118					N	NO RPT			204
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	176118					N	NO RPT			204
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	176118					N	NO RPT			204
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	176118					N	NO RPT			204

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						
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	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			179
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			179

ZARVONA ENERGY LLC		950523		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK						
SMITH IKE T.		273611												
SMITH IKE T.		WELL #: 1		RRCID -> 058096		COMPL. DATE 12/10/1973		TOTAL DEPTH 12960 PERF.12316 - 12348						
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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109

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

LEXINGTON, EAST (4435)		53488 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEE		
ADS OIL & GAS, INC.		000225								
PERRY, ALPH. E.		WELL #: 1		RRCID -> 115436		COMPL. DATE 02/18/1985		TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4460 - 4480		
04	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
09	210 N	185	-0-	-25	-0-	185 1	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		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

JOY RESOURCES, INC.		447952								
CHEVRON FEE		WELL #: 2A		RRCID -> 189034		COMPL. DATE 11/30/2021		TOTAL DEPTH 6497 PERF. 4896 - 4996		
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

NEW HORIZON RESOURCES LLC		606606								
BALDWIN, J. C. A/C #1		WELL #: 21		RRCID -> 107700		COMPL. DATE 06/01/1983		TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7596 - 8020		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	461	-0-	461	461	461 2	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	1571	-0-	1571	2032	1571 2	N	-0-		-0-

MINNIE PRUITT FEE		WELL #: 1		RRCID -> 120280		COMPL. DATE 12/20/1985		TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6036 - 6111		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	29	-0-	29	29	29 2	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	3698	-0-	3698	3727	3698 2	N	-0-		-0-

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

LIBERTY, SOUTH		//CONT.//		53498 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY				
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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600		N	NO RPT		44
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600		N	NO RPT		44
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600		N	NO RPT		44
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600		N	NO RPT		44
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600		N	NO RPT		44
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600		N	NO RPT		44

SHALE OIL CO., INC.				768684							
SUN ABSHIRE FEE		WELL #:		1	RRCID ->	130553	COMPL. DATE	11/28/1988	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1926 - 1944
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	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							
WILSON, CHARLES, FEE		WELL #:		3	RRCID ->	006844	COMPL. DATE	09/21/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7450 - 7461
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	2454	-0-	2454	2454	2	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	310 N	162	-0-	-148	-0-	1 1	Y	-0-	161 2		-0-
06	300 N	161	-0-	-139	-0-	161 2	Y	-0-			-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2	Y	-0-			-0-
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	-0-	182 2		-0-
09	T. A.	93	-0-	93	93	1 1	Y	-0-	92 2		-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	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	10	326 1		140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	149	162 1		127
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	177	176 1		128
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	197	156 1		169
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	135	167 1		137
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	115	168 1		84

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	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	224850 X	197537	-0-	-27313	-0-	870 1	N	5976	5689 1		583
						6574 9					
05	213032 X	207525	-0-	-5507	-0-	817 1	N	6118	6186 1		515
						6730 9					
06	240239 X	240239	-0-	-0-	-0-	906 1	N	6871	7214 1		172
						7558 9					
07	246272 X	246272	-0-	-0-	-0-	932 1	N	7242	6972 1		442
						7966 9					
08	243094 X	243094	-0-	-0-	-0-	942 1	N	6967	6892 1		517
						7664 9					
09	0	232549	-0-	232549	232549	889 1	N	6529	6788 1		258
						7182 9					

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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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					
09		0	166346	-0-	166346	166346	635 1	160474 2	N	4761	4688 1	337
							5237 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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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		
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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		
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
09	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		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	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
*09	985 N	985	-0-	-0-	-0-	23	1	962	3	N	-0-			82

POOLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9516 - 9644

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
*09	3000 N	3183	-0-	183	183	74	1	3109	3	N	-0-			83

LAKESIDE IRRIGATION CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101167 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9659 - 9682

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

CLINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122383 COMPL. DATE 09/24/1986 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9526 - 9534

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
09	360 N	55	-0-	-305	-0-	1	1	54	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

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

LISSIE, SOUTH (FRIO 4350) 53919 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
 BATTLE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 206907 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4385 - 4387

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

LISSIE GU 2		53919 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
WELL #: 1		RRCID -> 096710		COMPL. DATE 09/23/1981		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9637 - 9672										
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-
*09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	7	1	304	3	N	-0-				-0-

LISSIE GU 3		53919 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
WELL #: 1		RRCID -> 096713		COMPL. DATE 10/10/1981		TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9536 - 9677										
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
*09	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	87	1	3672	3	N	-0-				59

LEE-MITCHELL GAS UNIT		53919 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
WELL #: 2		RRCID -> 112029		COMPL. DATE 07/20/1984		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9635 - 9654										
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
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	3	1	117	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								
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100

LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC		489720		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
LEE-MITCHELL "A" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244972		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6625 - 6632								
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				85
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				85
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				85
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				85
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				85
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				85

PLUGGED AND ABANDONED 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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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
09	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

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-
09	0	-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

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

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

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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

LIVINGSTON (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		
04	3180 R	3180	-0-	-0-	-0-	2446	1	734	2	N	-0-	168
05	3100 #	2795	-0-	-305	-0-	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
09	3000 #	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT	201

NADSOILCO LLC		598945		RRCID -> 292750		COMPL. DATE 03/05/2022		TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6695 - 6700				
WINTERS		WELL #: 2										
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	137
06	24549 R	24549	-0-	-0-	-0-	24311	3	238	9	N	216	164
07	25833 R	25833	-0-	-0-	-0-	25537	3	296	9	N	269	68
*08	17095 R	17095	-0-	-0-	-0-	16939	3	156	9	N	142	35
09	15120 #	12732	-0-	-2388	-0-	12538	3	194	9	N	176	31

LIVINGSTON (1500)		54193 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
BXP OPERATING, LLC		042191									
C.B. GRANBURY		WELL #: 99		RRCID -> 256254		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 2215		PERF. 1784 - 1792	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DURANGO RESOURCES CORP.		235945		RRCID -> 170572		COMPL. DATE 10/15/1998		TOTAL DEPTH 4557 PERF. 1624 - 1636			
KINGSBURY CO. HOLDING CORP.		WELL #: 5									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LIVINGSTON (2000)		54193 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
BXP OPERATING, LLC		042191									
PRATT, DR. H. J.		WELL #:	16	RRCID ->	133632	COMPL. DATE	12/24/1989	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 2039 - 2042	
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIVINGSTON (2020)		54193 851		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POLK			
BXP OPERATING, LLC		042191									
GRANBURY		WELL #:	99	RRCID ->	199421	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	2215	PERF. 2078 - 2080	
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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VIESCA GAS CO.		885574		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
STATE SAVINGS BANK		042191									
		WELL #:	2	RRCID ->	182602	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	2935	PERF. 1889 - 1894	
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIVINGSTON (2410)		54193 859		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
BXP OPERATING, LLC		042191									
DICK & FALING		WELL #:	15	RRCID ->	215909	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2466 - 2474	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DICK & FALING		885574		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
		042191									
		WELL #:	16	RRCID ->	242412	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2368 - 2372	
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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LIVINGSTON (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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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

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

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

LOCHRIDGE (MIOCENE C-1)			54268 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
SAGE ENERGY COMPANY			743215										
RAMSEY STATE PRISON FARM-B			WELL #:	16	RRCID ->	180651	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4207 - 4211	
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOCHRIDGE (MIOCENE D-1)			54268 549		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOMITA (AUSTIN CHALK)		54540 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
FIELDS UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 177442		COMPL. DATE 01/27/2000		TOTAL DEPTH 14869		PERF. 14533 - 18892	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2022													

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	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 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
09	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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	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							
*09	463730	298210	-0-	-165520	-0-	283758	2	1087	4	N	12150	11929	1	504
						13365	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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONG PRAIRIE (HACKBERRY, 7300)		54712 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON					
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	

LONG PRAIRIE (11800)		54712 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE						
PETRODOME OPERATING, LLC		660286		WELL #: 1		RRCID -> 272446		COMPL. DATE 11/27/2013		TOTAL DEPTH 12652		PERF.11785 - 11793		
FUNCHESS														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		WELL #: 1		RRCID -> 103225		COMPL. DATE 08/29/1982		TOTAL DEPTH 14361		PERF.11822 - 11840		
POWELL LUMBER CO., ET AL														
04	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-	
09	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		WELL #: 1		RRCID -> 269146		COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH 12652		PERF.12100 - 12108		
FUNCHESS														
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.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	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		WELL #: 1		RRCID -> 280165		COMPL. DATE 02/24/2019		TOTAL DEPTH 11415		PERF.11185 - 11247		
NEW LUM / BLACK STONE														
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
*09	111926	67558	-0-	-44368	-0-	65118	3	2440	9	N	2218	2119	1	541

LOST FORK (YEGUA 6800)		55031 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
GARRISON LTD.		295861		WELL #: 1		RRCID -> 210881		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6699 - 6779		
FENNER														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

HOME PETROLEUM CORP.		396852		WELL #: 1		RRCID -> 137440		COMPL. DATE 02/17/1991		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6778 - 6826		
FENNER														
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	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-			57	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			57	

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
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	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2	N	-0-		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FENNER-MORTON		WELL #:		1	RRCID ->	140106	COMPL. DATE	11/25/1991	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6692 - 6712
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	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TAG OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	144270	COMPL. DATE	12/16/1992	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6724 - 6750
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	342		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	342		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	342		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	342		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	342		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	342		Y	NO RPT		-0-	

LOST LAKE		WELL #:		K 1	RRCID ->	128840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3366	PERF.	2060 - 2068
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LOST LAKE (MIOCENE)		WELL #:		Q 1	RRCID ->	127662	COMPL. DATE	10/05/1989	TOTAL DEPTH	2893	PERF.	1680 - 1690
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	735		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	735		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	735		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	735		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	735		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	735		N	NO RPT		-0-	

LOST RANCH (LY-4 YEGUA)		WELL #:		1	RRCID ->	152795	COMPL. DATE	02/17/2000	TOTAL DEPTH	14231	PERF.	13348 - 13376
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-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LOUISE MAGNUM PRODUCING, LP LANCASTER, W. H.		55120 001 521516		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
		WELL #:	5	RRCID ->	287522	COMPL. DATE	05/18/2019	TOTAL DEPTH	7204	PERF.	6133 - 6141		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	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-		874 2	N	-0-			148
07	3255 #		817	-0-	-2438	-0-		637 2	N	-0-			148
08	2728 #		695	-0-	-2033	-0-		114 1	N	-0-			148
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			148

LOUISE (FRIO 5860) MAGNUM PRODUCING, LP LANCASTER, W. H.		55120 294 521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
		WELL #:	7	RRCID ->	133198	COMPL. DATE	02/26/1993	TOTAL DEPTH	7466	PERF.	5762 - 5767		
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LOUISE (MIOCENE 3850) MAGNUM PRODUCING, LP WEAVER, ISAAC		55120 544 521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
		WELL #:	7	RRCID ->	079429	COMPL. DATE	10/25/1978	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	3860 - 3868		
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-

LOUISE (PERRY 6050) MAGNUM PRODUCING, LP MCINTYRE, WILLIS		55120 672 521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
		WELL #:	7	RRCID ->	229081	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	7213	PERF.	6041 - 6044		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOUISE (RAY 6175) MAGNUM PRODUCING, LP MCINTYRE, WILLIS		55120 704 521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
		WELL #:	5	RRCID ->	147146	COMPL. DATE	10/08/1993	TOTAL DEPTH	6545	PERF.	6151 - 6155		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

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
04	14B2 EXT	325	-0-	-0-	325	9654	325 2	N	-0-	142
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9654		N	-0-	142
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9654		N	-0-	142
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9654		N	-0-	142
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9654		N	-0-	142
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9654		N	NO RPT	142

LOUISE, NORTH (ALLENSON B 4300)		55122 046		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
RASMUSSEN		WELL #: 2		RRCID -> 236470		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 7314		PERF. 4324 - 4327
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

LOUISE, NORTH (MIOCENE 2500)		55122 322		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
RASMUSSEN ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 130402		COMPL. DATE 03/10/1989		TOTAL DEPTH 7885		PERF. 2580 - 2584
04	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LOUISE, N. (4130)		55122 598		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297								
PUTNAM, J. B.		WELL #: 2A		RRCID -> 219130		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4132 - 4139
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

LOUISE, NORTH (4800)		55122 851		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954												
RASMUSSEN ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 159425		COMPL. DATE 07/22/1996		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 4809 - 4812				
04	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-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

LOUISE, S. (FRIO 5350 STRAY)		55125 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: WHARTON				
FREDDCO		284921												
HUDGINS ESTATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 117217		COMPL. DATE 05/08/1985		TOTAL DEPTH 7058		PERF. 5350 - 5352				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

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

LOVELLS LAKE(FRIO HACKBERRY9000)		55184 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON				
MILESTONE OPERATING, INC.		567103												
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #: 45		RRCID -> 190366		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 9114		PERF. 8969 - 8972				
04	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-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

BROUSSARD TRUST		WELL #: 45		RRCID -> 209755		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 9197		PERF. 8971 - 8974				
04	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-	
09	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				
04	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-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

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

LOVELLS LAKE (FRIO HACKBERRY9000) //CONT.//		55184 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.// 567103											
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #: 40		RRCID -> 242398		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 9855		PERF. 8972 - 8976			
04	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-
09	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			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-			-0-

LOVELLS LAKE (FRIO 1)		55184 213		ASSOCIATED		49B				CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.// 567103											
NELSON, R. B., -B-		WELL #: 1		RRCID -> 007031		COMPL. DATE 01/06/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7712 - 7714			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GU		WELL #: 13		RRCID -> 007038		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LOVELL LAKE FRIO I G.U.		WELL #: 8		RRCID -> 039949		COMPL. DATE 04/06/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LOVELLS LAKE (FRIO 1)		//CONT.//		55184 213	ASSOCIATED			49B		CNTY: JEFFERSON							
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103													
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID -> 050285		COMPL. DATE 11/07/1972		TOTAL DEPTH 7745		PERF. N/A						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID -> 053113		COMPL. DATE 09/28/1971		TOTAL DEPTH 7833		PERF. N/A						
04	150	#	159	-0-	9	B	-9	4	1	155	2	N	-0-				-0-
05	155	#	164	-0-	9	B	-0-	4	1	160	2	N	-0-				-0-
06	159	R	159	-0-	-0-	B	-0-	4	1	155	2	N	-0-				-0-
07	168	R	168	-0-	-0-	B	-0-	5	1	163	2	N	-0-				-0-
08	168	R	168	-0-	-0-	B	-0-	5	1	163	2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*09	163	R	163	-0-	-0-	B	-0-	4	1	159	2	N	-0-				-0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		27	RRCID -> 058462		COMPL. DATE 01/21/1997		TOTAL DEPTH 7848		PERF. 7687 - 7689						
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

LOVELLS LAKE FRIO / GAS UNIT		WELL #:		31	RRCID -> 072991		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 7797		PERF. N/A						
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		37	RRCID -> 186166		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 7765		PERF. 7678 - 7697						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	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-													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		39	RRCID -> 234372		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 7792		PERF. 7648 - 7652						
04	14B2	EXT	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-													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-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
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 2)		55184 426		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.		567103									
JEFFERSON LAND CO.		WELL #:	27	RRCID ->	189092	COMPL. DATE	02/28/2002	TOTAL DEPTH	7705	PERF.	7345 - 7372
04	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7300)		55184 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.		567103									
LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #:	4	RRCID ->	061155	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	7724	PERF.	7100 - 7170
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	4 1	143 2	N	-0-		-0-
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	4 1	148 2	N	-0-		-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	3 1	124 2	N	-0-		-0-
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	3 1	118 2	N	-0-		-0-
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	3 1	118 2	N	-0-		-0-
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	3 1	104 2	N	-0-		-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)		55184 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.		567103									
BEAUMONT LAUNCH CLUB B		WELL #:	1	RRCID ->	159184	COMPL. DATE	04/17/1996	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	7524 - 7536
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	8 1	338 2	N	-0-		-0-
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	10 1	348 2	N	-0-		-0-
06	330 N	326	-0-	-4	-0-	8 1	318 2	N	-0-		-0-
07	372 N	317	-0-	-55	-0-	9 1	308 2	N	-0-		-0-
08	372 N	317	-0-	-55	-0-	9 1	308 2	N	-0-		-0-
09	330 N	287	-0-	-43	-0-	9 1	278 2	N	-0-		-0-

BROUSSARD TRUST		WELL #:		2		RRCID ->		162242		COMPL. DATE		02/20/1997		TOTAL DEPTH		7856		PERF.		7512 - 7532	
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	134 1	111 2	N	-0-		-0-		-0-								
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	136 1	117 2	N	-0-		-0-		-0-								
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	137 1	108 2	N	-0-		-0-		-0-								
07	248 N	234	-0-	-14	-0-	153 1	81 2	N	-0-		-0-		-0-								
08	248 N	234	-0-	-14	-0-	153 1	81 2	N	-0-		-0-		-0-								
09	240 N	206	-0-	-34	-0-	147 1	59 2	N	-0-		-0-		-0-								

LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #:		8		RRCID ->		165898		COMPL. DATE		10/30/2000		TOTAL DEPTH		7754		PERF.		6819 - 6872	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		-0-								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		-0-								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		-0-								
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		-0-								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		-0-								

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)		//CONT.//		55184 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON					
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103										
BROUSSARD TRUST		WELL #:		17	RRCID ->	167436	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	7791	PERF. 7400 -	7540		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-		5	1	186	2	N	-0-		-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-		5	1	192	2	N	-0-		-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-		5	1	186	2	N	-0-		-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-		5	1	182	2	N	-0-		-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-		5	1	182	2	N	-0-		-0-
*09	161 N	161	-0-	-0-	-0-		4	1	157	2	N	-0-		-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #:		9	RRCID ->	167710	COMPL. DATE	03/21/1998	TOTAL DEPTH	7835	PERF. 7470 -	7522		
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-
09	900 N	821	-0-	-79	-0-		237	1	584	2	Y	-0-		-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	170087	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	7848	PERF. 7520 -	7548		
04	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-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	1			N	-0-		-0-

BROUSSARD TRUST		WELL #:		62	RRCID ->	172180	COMPL. DATE	01/29/1999	TOTAL DEPTH	7858	PERF. 7508 -	7517		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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-
09	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		
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-
09	240 N	202	-0-	-38	-0-		5	1	197	2	Y	-0-		-0-

BROUSSARD TRUST		WELL #:		26	RRCID ->	184049	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	7811	PERF. 7530 -	7554			
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-		90	1	110	2	Y	21	19	1	3
							23	9							
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-		91	1	116	2	Y	21	20	1	4
							23	9							
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-		92	1	103	2	Y	19	21	1	2
							21	9							
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-		103	1	92	2	Y	22	22	1	2
							24	9							
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-		103	1	92	2	Y	21	19	1	4
							23	9							
*09	192 N	192	-0-	-0-	-0-		99	1	70	2	Y	21	24	1	1
							23	9							

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)		//CONT.//		55184 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103								
BROUSSARD TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	186133	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	7790	PERF. 7400 - 7544	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BROUSSARD TRUST		WELL #:		34	RRCID ->	187608	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	7721	PERF. 7548 - 7559	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06		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-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		52	RRCID ->	192318	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 7454 - 7552	
04		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-	
09		150 N	141	-0-	-9	-0-	5 1	136 2	N	-0-	-0-	

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		51	RRCID ->	207448	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	7858	PERF. 7478 - 7520	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BROUSSARD TRUST		WELL #:		46	RRCID ->	250035	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	7721	PERF. 7507 - 7527	
04		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-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LOVELLS LAKE, NORTH				55186 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171								
O'BRIEN		WELL #:		2	RRCID ->	188104	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8447 - 8450	
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	
*09		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 1		N	-0-	55	

LOVELLS LAKE, NORTH		//CONT.//		55186 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.				567103								
FAILOR, E.K.				WELL #:	9	RRCID ->	242866	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	7444	PERF. 7174 - 7182
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
LOVELLS LAKE, NORTH (F-7500 FBA)				55186 280	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.				567103								
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #:	61	RRCID ->	257936	COMPL. DATE	06/06/2009	TOTAL DEPTH	8369	PERF. 7494 - 7496
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
LOVELLS LAKE, NORTH (FRIO 7500)				55186 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.				567103								
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #:	41	RRCID ->	007058	COMPL. DATE	08/14/1984	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7506 - 7520
04		95 N	95	-0-	-0-	2 1	93 2	N	-0-			-0-
05		98 N	98	-0-	-0-	2 1	96 2	N	-0-			-0-
06		95 N	95	-0-	-0-	2 1	93 2	N	-0-			-0-
07		93 N	88	-0-	-5	2 1	86 2	N	-0-			-0-
08		93 N	88	-0-	-5	2 1	86 2	N	-0-			-0-
09		90 N	85	-0-	-5	3 1	82 2	N	-0-			-0-
LOVELLS LAKE, NORTH (8400)				55186 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.				567103								
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #:	60	RRCID ->	244400	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	8614	PERF. 8421 - 8424
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
LOVELLS LAKE, N. (7800)				55186 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171								
JEFFERSON LAND CO				WELL #:	1	RRCID ->	175352	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8406 - 8456
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
05		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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
09		14B2 EXT	-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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			93
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			93
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			93
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			93
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			93
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			93

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

LOVELLS LAKE, N. (7800)		//CONT.//		55186	852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171											
JEFFERSON LAND CO.		WELL #:		1	RRCID ->	251469	COMPL. DATE	09/01/2018	TOTAL DEPTH	5514	PERF.	5082	-	5088	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LUCE BAYOU (UPPER WILCOX)				55444	465	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY				
HENNIG PRODUCTION CO., INC.				378508											
BSMC, LP		WELL #:		2	RRCID ->	176649	COMPL. DATE	12/22/1999	TOTAL DEPTH	13645	PERF.	12268	-	12276	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LUCE BAYOU (WILCOX)				55444	475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY				
HENNIG PRODUCTION CO., INC.				378508											
BLACK STONE MINERALS		WELL #:		1	RRCID ->	160732	COMPL. DATE	07/24/1996	TOTAL DEPTH	17250	PERF.	13400	-	13420	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LUCKY (10,000)				55468	817	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
ANDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	290845	COMPL. DATE	04/08/2021	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9457	-	9971	
04	13980	14215	-0-	235	235	30	1	13882	2	N	275	357	1	212	
05	13826 #	10161	-0-	-3665	-0-	303	9	10065	2	N	59			271	
06	12990 #	10307	-0-	-2683	-0-	65	9	10216	2	N	55			326	
07	13206 #	10437	-0-	-2769	-0-	30	1	10277	2	N	117	156	1	287	
08	14446	7863	-0-	-6583	-0-	61	9	7780	2	N	47			334	
09	13980	NO RPT	-0-	-13980	-0-	31	1			N	NO RPT			334	

LUCKY, SOUTH (FRIO TM-8)				55473	250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297											
HUEBNER-CONKLIN		WELL #:		1	RRCID ->	242052	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9777	-	9810	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LUCKY, SOUTH (FRIO 9200)		55473 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA								
KEBO OIL & GAS, INC.		453170														
HUEBNER		WELL #:		1		RRCID -> 279212		COMPL. DATE 10/24/2014								
								TOTAL DEPTH 10200								
								PERF. 9839 - 9860								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
LUCKY, WEST (BLANCHE)		55476 055		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
RODESSA OPERATING COMPANY		723592														
RUGELEY, E. F.		WELL #:		2		RRCID -> 232501		COMPL. DATE 06/22/2007								
								TOTAL DEPTH 10920								
								PERF. 10589 - 10596								
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
09	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 #:		2		RRCID -> 185224		COMPL. DATE 10/15/2001								
								TOTAL DEPTH 9628								
								PERF. 9245 - 9257								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LUCKY, WEST (F-16)		55476 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
HUEBNER, JOHN A. JR.		410884														
HUEBNER "B"		WELL #:		3		RRCID -> 115166		COMPL. DATE 11/10/1984								
								TOTAL DEPTH 10593								
								PERF. 9801 - 9813								
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LUCKY, WEST (GOLA)		55476 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971														
WOLF		WELL #:		2		RRCID -> 182272		COMPL. DATE 03/04/2001								
								TOTAL DEPTH 9628								
								PERF. 9295 - 9309								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

LUCKY, WEST (SLOAN SAND)		55476 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA				
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971										
LOUIS WOLF		WELL #:		3		RRCID -> 112158		COMPL. DATE 07/23/1986		TOTAL DEPTH 9771		PERF. 2260 - 2280
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

LUCKY, WEST (8,870)		55476 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971										
WOLF		WELL #:		2		RRCID -> 257138		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 9628		PERF. 8802 - 8809
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LUCKY LEON (EY-3)			55488 010		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JASPER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC			206081										
JOHNSON			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		

04	DLQ G-10	2065	-0-	2065	4084	861 3	619 5	Y	532	617 5	1323		
05	DLQ G-10	513	-0-	513	4597	585 9	46 5	Y	361	410 1	1274		
06	DLQ G-10	421	-0-	421	5018	70 3	40 5	Y	297	272 1	1299		
07	3000 N	443	-0-	-2557	2461	397 9	41 5	Y	280	314 1	1265		
*08	3080 N	619	-0-	-2461	-0-	54 3	185 5	Y	141	143 1	1263		
09	420 N NO RPT		-0-	-420	-0-	327 9		Y	NO RPT		1263		
						94 3							
						308 9							
						279 3							
						155 9							

LUCKY LEON (EY-8)			55488 072		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JASPER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC			206081										
JOHNSON			WELL #: 2		RRCID -> 250665		COMPL. DATE 05/01/2007			TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8684 - 8690			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

LUCKY LEON (EY-9)			55488 073		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JASPER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC			206081										
JOHNSON			WELL #: 1		RRCID -> 254764		COMPL. DATE 05/04/2007			TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7972 - 7976			
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-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334			N	NO RPT		-0-		

LUCKY LEON (EY-17)			55488 081		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JASPER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC			206081										
KIAMU-JOHNSON (1-S)			WELL #: 1 L		RRCID -> 201847		COMPL. DATE 12/14/2003			TOTAL DEPTH 10088 PERF. 7523 - 7530			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

LUEYVILLE (HACKBERRY 2)			55603 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NEWTON			
OLIPDP II, LLC			100467										
LINDSEY			WELL #: 1		RRCID -> 162163		COMPL. DATE 10/01/1996			TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8198 - 8214			
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYDIA (4100) 55890 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 ALLTEX OPERATING COMPANY 015056
 WIED WELL #: 1 RRCID -> 229103 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3791 - 3797

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

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	127	1			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
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					108

GIESENSCHLAG "C" GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 142219 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 9273 - 11888

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
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					230

PORTER, L. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 142758 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 12264 PERF. 9155 - 12264

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
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					199

SEBESTA, G.A.GEORGETOWN GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 144267 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9282 - 13930

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
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					31

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

04		1264 N	1264	-0-	-0-	1206	2	58	9	N	53	188	1	64
05		1352 N	1352	-0-	-0-	1264	2	88	9	N	80			144
06		1258 N	1258	-0-	-0-	1183	2	75	9	N	68			212
07		1271 N	1258	-0-	-13	1196	2	62	9	N	56	181	1	87
08		1271 N	1040	-0-	-231	986	2	54	9	N	49			136
09		1230 N	NO RPT	-0-	-1230					N	NO RPT			136

WATER ENERGY SERVICES, LLC				900331										
LISA		WELL #:		1 D	RRCID ->	106267	COMPL. DATE	04/25/2021	TOTAL DEPTH	5262	PERF.	4700	- 5151	
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-
09		INJECT	NO RPT	-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	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

J POSEY OPERATING LLC				427904										
WALTON/KOONCE		WELL #:		2	RRCID ->	140468	COMPL. DATE	10/31/1991	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	1518	- 1521	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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	
04		782 N	782	-0-	-0-	782	2			N	-0-			-0-
05		578 N	578	-0-	-0-	578	2			N	-0-			-0-
06		510 N	313	-0-	-197	313	2			N	-0-			-0-
07		528 N	528	-0-	-0-	528	2			N	-0-			-0-
08		527 N	389	-0-	-138	389	2			N	-0-			-0-
*09		618 N	618	-0-	-0-	618	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

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

MADISONVILLE (DEXTER NORTH)			56590 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MADISON					
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC			923444												
MATHIS, J. W.			WELL #: 1 T		RRCID -> 036615		COMPL. DATE 04/26/1965		TOTAL DEPTH 9441		PERF. N/A				
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANNON, W. E.			WELL #: 1 T		RRCID -> 037668		COMPL. DATE 09/10/1965		TOTAL DEPTH 9525		PERF. 9173 - 9215				
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-
09		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				
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	828	245	1	3683	2	Y	-0-			-0-
*08		3100 N	2545	-0-	-555	273	160	1	2385	2	Y	-0-			-0-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	273					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				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MADISONVILLE (GLEN ROSE)													
ORO RESOURCES, LLC													
DAVID													
56590 565 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MADISON													
626507													
WELL #: 1 RRCID -> 280173 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			CODE	
04	DLQ	G-10	598	-0-	598	4915	4	3	594	9	Y	540	731
05	DLQ	G-10	381	-0-	381	5296	197	3	184	9	Y	167	707
06	DLQ	G-10	998	-0-	998	6294	679	3	319	9	Y	290	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
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6294					Y	NO RPT	623

MADISONVILLE (RODESSA)													
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC													
MAGNESS, RUBY													
56590 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
681359													
WELL #: 1 RRCID -> 185832 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11704 - 11898													
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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													
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WILSON													
WELL #: 1 RRCID -> 227031 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11800 - 11930													
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P.													
FANNIN, ANGELA FARRIS													
697134													
WELL #: 1 RRCID -> 206524 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 12102 PERF.11798 - 11962													
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)													
CONTANGO RESOURCES, LLC													
VICK, M. Y.													
56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
100222													
WELL #: 9 RRCID -> 178692 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8470 - 8480													
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE						M	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	74
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	74

JAMES LANG UNIT SC WELL #: 1H RRCID -> 246813 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8677 - 8814												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	95
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	95

FAULCONER ENERGY, LLC 263648												
BYARS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 007097 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8393 - 8404												
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
*09	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	450	1	1467	2	N	27	260

MADOLE, A. D., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007100 COMPL. DATE 04/25/1959 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8396 - 8427												
04	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-						N	167
05	1643 N	1321	-0-	-322	-0-	1321	2				N	167
06	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2				N	167
07	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2				N	167
08	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2				N	167
09	1920 N	1850	-0-	-70	-0-	1829	2	21	9	N	19	186

CROW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062798 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A												
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-
09	1110 N	1074	-0-	-36	-0-	114	1	960	2	N	-0-	-0-

HALL, GRACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072890 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 8454 - 8466												
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-
*09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	125	1	1053	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 L RRCID -> 074587 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8373 - 8530														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	780 N	758	-0-	-22	-0-	64	1	677	2	N	15			108
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	17	9	795	2	N	10			118
06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	78	1	770	2	N	6			124
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	11	9	804	2	N	2			126
08	806 N	603	-0-	-203	-0-	76	1	542	2	N	3			129
09	780 N	412	-0-	-368	-0-	7	9	361	2	N	7			136
						43	1							
						8	9							
CLIFTON R. KLEB WELL #: 1 RRCID -> 075522 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8606 - 8614														
04	570 N	539	-0-	-31	-0-	45	1	470	2	N	22			94
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	24	9	479	2	N	24			118
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	47	1	463	2	N	19			137
07	558 N	544	-0-	-14	-0-	26	9	482	2	N	14			151
08	558 N	519	-0-	-39	-0-	46	1	463	2	N	6			157
09	540 N	80	-0-	-460	-0-	21	9	66	2	N	5			162
						49	1							
						7	9							
						8	1							
						6	9							
HALL, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 075523 COMPL. DATE 03/04/1977 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8482 - 8492														
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	48	1	508	2	N	10			121
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	11	9	345	2	N	3			124
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	34	1	307	2	N	5			129
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	3	9	394	2	N	4			133
08	372 N	229	-0-	-143	-0-	30	1	203	2	N	4			137
09	330 N	194	-0-	-136	-0-	6	9	173	2	N	-0-			137
						38	1							
						4	9							
						22	1							
						4	9							
						21	1							
HALL, GRACE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 086934 COMPL. DATE 10/16/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8468 - 8480														
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-
09	1230 N	1145	-0-	-85	-0-	122	1	1023	2	N	-0-			-0-
PAYNE, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 087397 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8508 - 8526														
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-
09	1140 N	1069	-0-	-71	-0-	114	1	955	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
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-
09	1560 N	1473	-0-	-87	-0-	157	1	1316	2	N	-0-			-0-

CROW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089400 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8440 - 8456														
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-
09	1020 N	934	-0-	-86	-0-	99	1	835	2	N	-0-			-0-

STRAWATHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099517 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8530 - 8542														
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
09	1170 N	1130	-0-	-40	-0-	119	1	998	2	Y	12			157

KLEB, CLIFTON R. WELL #: 2 RRCID -> 102672 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 8574														
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
09	540 N	86	-0-	-454	-0-	9	1	77	2	Y	-0-			13

CAMPBELL ETAL WELL #: 1 RRCID -> 115063 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8305 - 8314														
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
*09	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	750	1	1629	2	N	21			106

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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
*09		733 N	733	-0-	-0-	-0-		733 2		N	-0-		169

HALL WELL #: 1 RRCID -> 118621 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8452 - 8478													
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
*09		352 N	352	-0-	-0-	-0-		37 1	311 2	N	4		108
								4 9					

WALTON, J.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132240 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8494 - 8528													
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
*09		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-		1367 2		N	-0-		67

MADOLE, A. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132474 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8327 - 8355													
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
*09		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-		1539 2	4 9	N	4		155

HALL, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 140577 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8497 - 8531													
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					
09		840 N	836	-0-	-4	-0-		89 1	745 2	N	2		144
								2 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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-		63	1	661	2	N	21		58
05	682 N	523	-0-	-159	-0-		23	9	470	2	N	6		64
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-		46	1	586	2	N	3		67
07	682 N	658	-0-	-24	-0-		7	9	590	2	N	10		77
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-		58	1	525	2	N	9		86
09	660 N	497	-0-	-163	-0-		3	9	442	2	N	2		88
							53	1						
							2	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														
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
*09	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-		1122	3			N	-0-		203
PARTEN OPERATING INC. 642718														
MATHIS, J. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147388 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8239 - 8245														
04	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-		50	1	2085	2	N	12		207
05	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-		13	9	2148	2	N	10	189 1	28
06	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-		51	1	2078	2	N	6		34
07	2232 N	2145	-0-	-87	-0-		11	9	2048	2	N	8		42
08	2201 N	1947	-0-	-254	-0-		50	1	1851	2	N	7		49
*09	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-		7	9	2498	2	N	10		59
							8	9						
							85	1						
							11	9						
SAXET OPERATING CO., INC. 749525														
THOMPSON, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 097109 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 5130 - 5150														
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
SMITH PETROLEUM COMPANY 794695														
DORMAN, L. S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109704 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8579 - 8586														
04	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
09	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												
POTET, 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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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		N	-0-	93 1		81
09	2010 N	1863	-0-	-147	-0-	1862 3	1 9	N	1			82

TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065966 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 13022 PERF. N/A												
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
09	1920 N	1806	-0-	-114	-0-	1796 3	10 9	N	9			15

KEY WELL #: 1 RRCID -> 088869 COMPL. DATE 04/13/1980 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8276 - 8305												
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
09	1740 N	1218	-0-	-522	-0-	1204 3	14 9	N	13			148

KEY WELL #: 2 RRCID -> 092486 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8264 - 8314												
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
09	900 N	789	-0-	-111	-0-	785 3	4 9	N	4			60

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444 FANNIN, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 030587 COMPL. DATE 06/20/1963 TOTAL DEPTH 9307 PERF. N/A												
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	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	94 1	1401 2	Y	-0-			-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT			-0-

MATHIS, J. W. WELL #: 1 C RRCID -> 035826 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A												
04	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	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	263 1	3909 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	1800 N	1258	-0-	-542	-0-	1233 3	25 9	N	23		209	
05	1860 N	1651	-0-	-209	-0-	103 1	1514 2	N	31		240	
						34 9						
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	82 1	1184 2	N	-0-		240	
07	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	97 1	1453 2	N	-0-		240	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		240	
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT		240	

FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099633 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8283 - 8295												
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3		Y	-0-		215	
05	0	520	-0-	520	520	33 1	487 2	Y	-0-		215	
06	0	228	-0-	228	748	15 1	213 2	Y	-0-		215	
07	0	257	-0-	257	1005	16 1	241 2	Y	-0-		215	
08	0	396	-0-	396	1401	25 1	371 2	Y	-0-		215	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1401			Y	NO RPT		215	

ANDREWS, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 105356 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8371 - 8386												
04	1470 N	801	-0-	-669	-0-	795 3	6 9	N	5	1 8	92	
05	1519 N	1026	-0-	-493	-0-	65 1	961 2	N	-0-		92	
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	53 1	764 2	N	-0-		92	
07	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	65 1	983 2	N	-0-		92	
*08	734 N	734	-0-	-0-	-0-	43 1	640 2	N	46		138	
						51 9						
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT		138	

BROWN, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 110367 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 8436												
04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	942 3	12 9	N	11		56	
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	81 1	1188 2	N	18		74	
						20 9						
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	82 1	1185 2	N	21		95	
						23 9						
07	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	81 1	1214 2	N	23		118	
						25 9						
*08	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	87 1	1288 2	N	33		151	
						36 9						
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT		151	

EVANS, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 111914 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 8458 - 8474												
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	
						1 9						
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	25 1	364 2	N	-0-		83	
07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	63 1	944 2	N	-0-		83	
*08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	26 1	394 2	N	-0-		83	
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		83	

FANNIN, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 134368 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8441 - 8491												
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	1695 N	930	-0-	-765	-0-	59 1	871 2	Y	-0-		-0-	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
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	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-		-0-	
09	DLQ G-10	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														
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-				N	41	1	8	233	
05	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	164	1	2416	2	4	177	1	60	
06	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	4	9						60	
07	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	163	1	2358	2	N	-0-		60	
*08	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	162	1	2437	2	N	-0-		60	
09	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-	159	1	2370	2	N	-0-		60	
09									N	NO RPT			60	
MATHIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 138148 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8482 - 8534														
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	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														
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
06	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	23	9							66
07	1829 N	1565	-0-	-264	-0-	91	1	1318	2	N	26			99
*08	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	29	9							131
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-	95	1	1434	2	N	33			131
						36	9							131
						105	1	1564	2	N	32			131
						35	9							131
									N	NO RPT				131
LANG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 139636 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8364 - 8404														
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
06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	2	9							39
07	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	89	1	1284	2	N	-0-			39
*08	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	113	1	1700	2	N	-0-			39
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-	117	1	1741	2	N	-0-			39
									N	NO RPT				39
ZULCH, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 140318 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8402 - 8410														
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
09	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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1790	3	53	9	N	48		142			
05		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	33	1	1332	2	N	44		186			
							48	9									
06		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	30	1	1164	2	N	-0-	153 1	33			
07		961 N	911	-0-	-50	-0-	22	1	889	2	N	-0-		33			
*08		984 N	984	-0-	-0-	-0-	23	1	961	2	N	-0-		33			
09		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT		33			

ADAIR, VELA WELL #: 2 RRCID -> 141556												COMPL. DATE	05/05/1992	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8246 - 8294
04		780 N	589	-0-	-191	-0-	589	3			Y	-0-		35			
05		775 N	722	-0-	-53	-0-	46	1	676	2	Y	-0-		-0-			
06		714 N	714	-0-	-0-	-0-	46	1	668	2	Y	-0-		-0-			
07		741 N	741	-0-	-0-	-0-	46	1	695	2	Y	-0-		-0-			
*08		697 N	697	-0-	-0-	-0-	44	1	653	2	Y	-0-		-0-			
09	DLQ	G-10	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
04		1470 N	173	-0-	-1297	-0-	122	3	51	9	Y	46		90			
05		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	89	1	1305	2	Y	42		132			
							46	9									
06		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	75	1	1086	2	Y	47		179			
							52	9									
07		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	66	1	995	2	Y	22		201			
							24	9									
*08		599 N	599	-0-	-0-	-0-	38	1	561	2	Y	-0-		201			
09	DLQ	G-10	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
04		2322 N	1487	-0-	-835	-0-	1487	3			Y	-0-		59			
05		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	107	1	1580	2	Y	-0-		-0-			
06		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	97	1	1397	2	Y	-0-		-0-			
07		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	94	1	1409	2	Y	-0-		-0-			
*08		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	89	1	1325	2	Y	-0-		-0-			
09	DLQ	G-10	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
*02		374 N	374	-0-	-0-	-0-	207	3	167	9	N	152	152 1	158			
*03		750 N	750	-0-	-0-	-0-	30	1	720	3	N	-0-		158			
*04		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-		158			
*05		777 N	777	-0-	-0-	-0-	49	1	728	2	N	-0-	6 7	-0-			
06		709 N	709	-0-	-0-	-0-	46	1	663	2	N	-0-		-0-			
07		964 N	964	-0-	-0-	-0-	60	1	904	2	N	-0-		-0-			
*08		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	66	1	980	2	N	-0-		-0-			
09		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT		-0-			

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
JOHNSON, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 148154 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8130 - 8187														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2934	3	8	9	N	7			168
05	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	58	1	2362	2	N	30			198
						33	9							
06	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	49	1	1926	2	N	2			200
						2	9							
07	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			200
*08	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	53	1	2267	2	N	-0-			184
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			184
JACKSON, FERN Z. & ROY WELL #: 2 RRCID -> 148315 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8250 - 8277														
04	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-			153
05	1860 N	1701	-0-	-159	-0-	106	1	1563	2	N	29			182
						32	9							
06	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	111	1	1600	2	N	14			196
						15	9							
07	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			196
*08	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	127	1	1894	2	N	-0-			107
09	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT			107
STONE, HENRIETTA WELL #: 3 RRCID -> 148511 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8252 - 8304														
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-
09	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														
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	32	3	15	9	N	14			57
05	217 N	118	-0-	-99	-0-	6	1	91	2	N	19			76
						21	9							
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	183	2	N	9			85
						10	9							
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	N	-0-			85
*08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	2	N	-0-			85
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			85
JOHNSON, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 150903 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8091 - 8146														
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	118 N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	115	2	N	-0-			130
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			130
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151981 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8236 - 8298														
04	210 N	137	-0-	-73	-0-	137	3			Y	-0-			16
05	0	98	-0-	98	98	6	1	92	2	Y	-0-			16
06	0	97	-0-	97	195	6	1	91	2	Y	-0-			16
07	0	100	-0-	100	295	6	1	94	2	Y	-0-			16
08	0	102	-0-	102	397	6	1	96	2	Y	-0-			16
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	397					Y	NO RPT			16

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
CANNON, W. E. WELL #: 3 RRCID -> 215596 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8517 - 8546														
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
*05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44	7	-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, HENRIETTA WELL #: 4 RRCID -> 223028 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8322 - 8328														
04		600	N	402	-0-	-198	-0-	402	3	N	-0-			156
05		682	N	300	-0-	-382	-0-	19	1	N	-0-			156
06		277	N	277	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-			156
07		403	N	305	-0-	-98	-0-	19	1	N	-0-			156
*08		266	N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-			156
09		270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			156

BROWN, MILDRED WELL #: 2 RRCID -> 227053 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8380 - 8387														
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		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														
04		2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2052	3	N	14			68
05		2046	N	1933	-0-	-113	-0-	120	1	N	38			106
								42	9					
06		1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	117	1	N	31			137
								34	9					
07		2046	N	1950	-0-	-96	-0-	119	1	N	33			170
								36	9					
*08		1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	103	1	N	14			184
								15	9					
09		1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-			N	NO RPT			184

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														
04	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY		NO RPT	-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														
04	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY		NO RPT	-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	750 N	709	-0-	-41	-0-	184 1	505 2	N	18			138
05	806 N	739	-0-	-67	-0-	20 9	525 2	N	25			163
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	186 1	512 2	N	9			172
07	744 N	724	-0-	-20	-0-	28 9	536 2	N	13			185
*08	744 N	701	-0-	-43	-0-	177 1	528 2	N	18			203
09	0	625	-0-	625	625	10 9	481 2	N	13	181 1		35
						14 9						
VICK, M. Y.		WELL #: 7		RRCID -> 114006		COMPL. DATE 09/10/1984		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8714 - 8788				
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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
VICK, M. Y.		WELL #: 5		RRCID -> 143863		COMPL. DATE 12/28/1992		TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8646 - 8740				
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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
VICK, M. Y.		WELL #: 11		RRCID -> 179727		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8668 - 8706				
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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MOSS-MALONE		WELL #: 5		RRCID -> 197241		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8664 - 8690				
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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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				
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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04		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-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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			
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	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			
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	268
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	268

NECHES TRANSPORT INC.				601854								
BLACKSTONE MINERALS				WELL #: 4	RRCID -> 283786	COMPL. DATE 12/20/2016	TOTAL DEPTH 15166	PERF. 11719	- 11760			
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

VISION OPERATING COMPANY, L.L.C.				886258								
SMITH				WELL #: 1	RRCID -> 285559	COMPL. DATE 08/23/2016	TOTAL DEPTH 15455	PERF. 14875	- 15254			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		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				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

DUFFY, G. A.			WELL #:		8	RRCID ->	095030	COMPL. DATE	07/30/1981	TOTAL DEPTH	5667	PERF. 5500 - 5504			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			WELL #:		3	RRCID ->	052811	COMPL. DATE	05/27/1972	TOTAL DEPTH	5542	PERF. N/A			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HALAMICEK, J. M.			WELL #:		6	RRCID ->	121799	COMPL. DATE	03/13/1975	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5463 - 5480			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC			WELL #:		55	RRCID ->	156044	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	5665	PERF. 5495 - 5515			
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		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			WELL #:		3	RRCID ->	198368	COMPL. DATE	10/05/2016	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 2154 - 2164			
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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS		//CONT.//		56688 001	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WHARTON				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894						-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-3894						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894						-0-

XOG OPERATING LLC				945921									
PIERCE ESTATES		WELL #:		B123	RRCID ->	076030	COMPL. DATE	03/16/1978	TOTAL DEPTH	5625	PERF.	N/A	

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

PIERCE ESTATES		WELL #:		B122	RRCID ->	089398	COMPL. DATE	09/02/1980	TOTAL DEPTH	5625	PERF.	5440 - 5443	

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

MAGNET WITHERS (F- 2)				56688 018	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON				
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560									
PIERCE ESTATE		WELL #:		B168	RRCID ->	272433	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5566 - 5568	

04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
09		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				701560									
PIERCE ESTATE		WELL #:		C247	RRCID ->	263601	COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5780 - 5793	

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-
09		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				701560									
PIERCE ESTATE		WELL #:		B159	RRCID ->	263376	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	7240	PERF.	5906 - 5912	

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

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

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

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

04	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-
09	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

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

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

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

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

MAGNET WITHERS (F-13)		56688 234		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560		WELL #: C235		RRCID -> 272056		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6390 - 6400					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PIERCE ESTATE		56688 234		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
PIERCE ESTATE		701560		WELL #: B157		RRCID -> 276354		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6392 - 6679					
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PIERCE ESTATE		56688 234		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
PIERCE ESTATE		701560		WELL #: C257		RRCID -> 276982		COMPL. DATE 04/20/2014		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6414 - 6426					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIERCE ESTATE C		56688 234		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
PIERCE ESTATE C		701560		WELL #: 248		RRCID -> 284063		COMPL. DATE 03/08/2018		TOTAL DEPTH 7282 PERF. 6404 - 6406					
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-
*09	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2019	1	701	2	N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (F-14)		56688 252		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560		WELL #: B153		RRCID -> 280589		COMPL. DATE 06/14/2015		TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6508 - 6513					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (F-22)		56688 423		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON							
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560		WELL #: B162		RRCID -> 280588		COMPL. DATE 02/28/2015		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6834 - 6836					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	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
*09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1001	1	339	9	Y	308	306	0	32

COCKBURN, H. C.		WELL #: 152		RRCID -> 273703		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 5865 - 5868					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	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
09	0		235	-0-	-235	-0-	223	1	12	9	N	11	15	0	1

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

COCKBURN, H. C.		WELL #: 33		RRCID -> 225172		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 5534		PERF. 5114 - 5167					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COCKBURN, H. C.		WELL #: 128		RRCID -> 261667		COMPL. DATE 07/19/2013		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 5154 - 5658					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	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-
09	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														

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

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954														
COCKBURN, H. C. WELL #: 100 RRCID -> 225393 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4356 - 5160														

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

XOG OPERATING LLC 945921														
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 105359 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4402 - 4404														

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

PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: B 65 RRCID -> 114408 COMPL. DATE 12/02/1984 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 4314 - 4320														

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

MAGNET WITHERS (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														

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

MAGNET WITHERS (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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1)		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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COCKBURN, H.C. 'B'		WELL #:	13	RRCID ->	098870	COMPL. DATE	03/18/1982	TOTAL DEPTH	6273	PERF.	5478 - 5485
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COCKBURN, H. C. -A-		WELL #:	2	RRCID ->	132752	COMPL. DATE	06/21/1989	TOTAL DEPTH	6268	PERF.	5490 - 5500
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560									
PIERCE ESTATES		WELL #:	C222	RRCID ->	190102	COMPL. DATE	12/24/2009	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4730 - 4765
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
PIERCE ESTATES WELL #: C 24 RRCID -> 196516 COMPL. DATE 04/22/2003										TOTAL DEPTH	5556	PERF.	5437	-	5443
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
PIERCE ESTATES WELL #: C 4 RRCID -> 196517 COMPL. DATE 07/09/2003										TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5378	-	5386
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
PIERCE ESTATES WELL #: C 52 RRCID -> 205453 COMPL. DATE 11/26/2004										TOTAL DEPTH	5570	PERF.	5393	-	5398
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
PIERCE ESTATES WELL #: C220 RRCID -> 218917 COMPL. DATE 07/27/2006										TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5378	-	5384
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
PIERCE ESTATES WELL #: C227 RRCID -> 269592 COMPL. DATE 04/28/2011										TOTAL DEPTH	5630	PERF.	5378	-	5414
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT			-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT			-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT			-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT			-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT			-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT			-0-	

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

COCKBURN, H. C.				WELL #: 110	RRCID -> 234823	COMPL. DATE 05/19/2006	TOTAL DEPTH 7151	PERF. 5392	- 5406		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

COCKBURN, H. C.				WELL #: 102	RRCID -> 244969	COMPL. DATE 04/01/2008	TOTAL DEPTH 7520	PERF. 5420	- 5433		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

FRANZ, J.H.				WELL #: 6	RRCID -> 273497	COMPL. DATE 04/20/2013	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5448	- 5460		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

XOG OPERATING LLC				945921							
PIERCE ESTATES				WELL #: B101 H	RRCID -> 041766	COMPL. DATE 03/06/1967	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 5494	- 5502		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 2)				56688 657	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WHARTON			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954							
COCKBURN, H. C.				WELL #: 119	RRCID -> 225118	COMPL. DATE 04/27/2006	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5434	- 5487		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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 GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 121 RRCID -> 242378 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5408 - 5420												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

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

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
FOUR CORNERS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 251900 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 14826 PERF. 5750 - 5775												
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

XOG OPERATING LLC 945921												
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 3 RRCID -> 053112 COMPL. DATE 07/14/1972 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

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												
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-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								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
MAGNET WITHERS(MIOCENE 3000 STR)		56688 774		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON								
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
G. A. DUFFY		WELL #: 26		RRCID -> 278597		COMPL. DATE 10/28/2015		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3156 - 3166								
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
MAGNET WITHERS (MIOCENE 3250)		56688 783		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
XOG OPERATING LLC		945921														
PIERCE ESTATES		WELL #: B 80		RRCID -> 148162		COMPL. DATE 01/28/1994		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3255 - 3260								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
MAGNET WITHERS (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	DELQ PR		13528	-0-	13528	38187	13528	2		N	-0-					-0-
09	7500		NO RPT	-0-	-7500	30687				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								
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								
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
04	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													
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352		N	NO RPT		-0-					

BERBERISH-COCKBURN UNIT										WELL #: 1 T		RRCID -> 188369		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3881 - 3887	
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													
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942		N	NO RPT		-0-					

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION										402723							
PRASIFKA										WELL #: 1		RRCID -> 278618		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3888 - 3904	
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-													
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-					

RESOURCE EXPL & PROD, INC.										703393							
COCKBURN										WELL #: 3		RRCID -> 180260		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3932 - 3946	
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-													
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-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	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-					
09	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	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-					

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000)		//CONT.// 56688 810		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 701560										
BROUSSARD, J. E.		WELL #: 12		RRCID -> 225954		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 5544 PERF. 3908 - 3918				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		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		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1176 1	24 2	N	-0-		-0-
08		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1179 1	21 2	N	-0-		-0-
*09		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	891 1	309 2	N	-0-		-0-

PIERCE ESTATES		WELL #: C171		RRCID -> 263339		COMPL. DATE 04/25/2011		TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3984 - 3992				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		RRCID -> 088318		COMPL. DATE 06/02/1980		TOTAL DEPTH 5538 PERF. 3956 - 4322				
COCKBURN, H. C.		WELL #: 49										
04	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-
09	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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FRANZ, J. H.		WELL #: 1		RRCID -> 228618		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4064 - 4084				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COCKBURN, H. C.		WELL #: 164		RRCID -> 282662		COMPL. DATE 10/22/2016		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4122 - 5196				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PIERCE ESTATES			WELL #: B158		RRCID -> 288857		COMPL. DATE 11/07/2019		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 4134 - 4142	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954									
J H FRANZ			WELL #: 4		RRCID -> 255247		COMPL. DATE 01/23/2010		TOTAL DEPTH 5801		PERF. 4136 - 4144	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200)			56688 819		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748									
DUFFY, G. A.			WELL #: 15 C		RRCID -> 007155		COMPL. DATE 09/07/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4279 - 4289	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836									
COCKBURN, H. C., -A-			WELL #: 4		RRCID -> 007165		COMPL. DATE 05/10/1956		TOTAL DEPTH 4812		PERF. 4221 - 4231	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
COCKBURN, H. C. -B-			WELL #: 16 F		RRCID -> 040425		COMPL. DATE 09/13/1966		TOTAL DEPTH 6014		PERF. 4162 - 4170	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) //CONT.//		56688 819		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560		WELL #: C176		RRCID -> 204404		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 5712 PERF. 4230 - 4236	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEHMBERG-COFFEY		WELL #: 3		RRCID -> 284990		COMPL. DATE 09/27/2018		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4144 - 4146			
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-
*09		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	1956 1	679 2	N	-0-	-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		WELL #: 109		RRCID -> 151085		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH 6303 PERF. 4117 - 4124	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

XOG OPERATING LLC		945921		WELL #: 1		RRCID -> 007179		COMPL. DATE 02/27/1956		TOTAL DEPTH 5543 PERF. 4192 - 4194	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (MIO 4400)		56688 828		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		WELL #: 16 D		RRCID -> 040426		COMPL. DATE 09/13/1966		TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4402 - 4408	
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-							
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC		701560		WELL #: B160		RRCID -> 284319		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 5323 PERF. 4346 - 4362	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

MAGNET WITHERS (MIO 4400) //CONT.// 56688 828 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON										
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954										
COCKBURN, HC WELL #: 11 RRCID -> 261233 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4372 - 4378										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	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-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 147 RRCID -> 281250 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4410 - 4414										
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-							
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-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										
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-

MAGNET WITHERS (5400) 56688 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON										
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748										
DUFFY, G. A. WELL #: 3 RRCID -> 007213 COMPL. DATE 05/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5403 - 5407										
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-

DUFFY, G. A. WELL #: 14 RRCID -> 122703 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 5686 PERF. 5391 - 5395										
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-

DUFFY, G. A. WELL #: 23 RRCID -> 125598 COMPL. DATE 10/28/1987 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5384 - 5387										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-

MAGNET WITHERS, E.(MIOCENE 3670)																	
RESOURCE EXPL & PROD, INC.																	
COCKBURN, H. C.																	
WELL #: 129 RRCID -> 117017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7543 PERF. 2085 - 2700																	
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
04		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

COCKBURN OIL CORP. UNIT																	
WELL #: 2 RRCID -> 170592 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3818 - 3826																	
04		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK)																	
FORTUNE RESOURCES LLC																	
BSMC A-937																	
WELL #: 1H RRCID -> 283525 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 11663 PERF.12039 - 16391																	
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
09		2130 X		NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT				227

JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.																	
CARTWRIGHT																	
WELL #: 1H RRCID -> 266315 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13073 PERF.14589 - 16308																	
04		PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ORO RESOURCES, LLC																	
CAMERON HEIRS																	
WELL #: 2H RRCID -> 278974 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12595 - 18720																	
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
09		0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2693

ZARVONA ENERGY LLC																	
BP AMERICA A-995 UNIT																	
WELL #: 1 RRCID -> 238921 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13729 PERF. 0 - 19306																	
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	9	199
09		0		2650	-0-	2650	-0-	2610	3	40	9	N	36				235

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BP AMERICA A-187 WELL #: 1 RRCID -> 238927 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14288 - 20721													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
09		0	7873	-0-	7873	7873	7819 3	54 9	N	49			84

BP BLACK STONE A-520 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238930 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13795 PERF.13258 - 18528													
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
09		0	448	-0-	448	448	429 3	19 9	N	17			183

BP BLACK STONE A-520 WELL #: 2 RRCID -> 246628 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13250 - 18553													
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
09		0	46	-0-	46	46	46 3		N	-0-			74

BP BLACK STONE A-266 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246915 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12921 - 19418													
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
09		0	4098	-0-	4098	4098	3858 3	240 9	N	218	176 1		161

ANADARKO FEE A-135 SWD WELL #: 1 RRCID -> 247332 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4557 - 5690													
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250148 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13668 - 19142													
04		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
09		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													
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
09		0	2755	-0-	2755	2755	2727 3	28 9	N	25	179 1		49

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JASPER				
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BP BLACK STONE A-244 SWD WELL #: 1 RRCID -> 250892 COMPL. DATE 05/17/2010										TOTAL DEPTH	PERF. 4830 - 5796			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671				N	NO RPT		-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671				N	NO RPT		-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671				N	NO RPT		-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671				N	NO RPT		-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671				N	NO RPT		-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671				N	NO RPT		-0-	
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 251216 COMPL. DATE 10/23/2008										TOTAL DEPTH	PERF.13641 - 19068			
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	
09	0		4	-0-	4	4	4	3		N	-0-		30	
BP BLACK STONE A-98 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251280 COMPL. DATE 04/03/2009										TOTAL DEPTH	PERF.13753 - 19443			
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	2	2	171	
08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2016	3	66	9	60	5	226	
09	0		1238	-0-	1238	1238	1237	3	1	9	1		227	
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251524 COMPL. DATE 08/31/2008										TOTAL DEPTH	PERF.13628 - 19847			
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	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71	
BP BLACK STONE A-263 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251695 COMPL. DATE 06/14/2009										TOTAL DEPTH	PERF.13455 - 19638			
04	2940	X	1730	-0-	-1210	-0-	1709	3	21	9	19		187	
05	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	7037	3	62	9	56	178	65	
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3490	3	55	9	50	19	96	
07	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5484	3	62	9	56	3	149	
08	7099	X	5444	-0-	-1655	-0-	5312	3	132	9	120	181	88	
09	0		3814	-0-	3814	3814	3782	3	32	9	29		117	
YOUNGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252293 COMPL. DATE 03/26/2009										TOTAL DEPTH	PERF.12854 - 18332			
04	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	3894	3	449	9	408	540	86	
05	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3157	3	285	9	259	191	154	
06	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	3801	3	370	9	336	186	304	
07	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3195	3	220	9	200	180	324	
08	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	2828	3	336	9	305	549	80	
09	0		2988	-0-	2988	2988	2739	3	249	9	226	187	119	
BP BLACK STONE A-371 UNIT WELL #: A 1RE RRCID -> 253435 COMPL. DATE 02/03/2009										TOTAL DEPTH	PERF.13815 - 19276			
04	4230	X	2651	-0-	-1579	-0-	2582	3	69	9	63	168	41	
05	3906	X	3235	-0-	-671	-0-	3160	3	75	9	68		109	
06	3780	X	2276	-0-	-1504	-0-	2200	3	76	9	69		178	
07	3503	X	2701	-0-	-802	-0-	2648	3	53	9	48		226	
08	3503	X	2960	-0-	-543	-0-	2901	3	59	9	54	177	103	
09	0		1618	-0-	1618	1618	1585	3	33	9	30		133	

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER					
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																		
BLACK STONE A-31 WELL #: 1H RRCID -> 254841 COMPL. DATE 06/17/2009													TOTAL	DEPTH	13097	PERF.12971	-	19162
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
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				
09		0	7917	-0-	7917	7917	7667 3	250 9		N	227	167 1		320				
BP BLACK STONE A-262 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254923 COMPL. DATE 05/07/2009													TOTAL	DEPTH	13596	PERF.13087	-	19837
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				
09		0	3100	-0-	3100	3100	2992 3	108 9		N	98	176 1		100				
FORESTAR BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255669 COMPL. DATE 10/19/2009													TOTAL	DEPTH	13760	PERF.13530	-	18690
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				
09		0	7441	-0-	7441	7441	7034 3	407 9		N	370	359 1		79				
BP BLACK STONE A-400 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256088 COMPL. DATE 12/09/2009													TOTAL	DEPTH	13893	PERF.13430	-	19030
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				
09		0	7030	-0-	7030	7030	6965 3	65 9		N	59			178				
GUNTER WELL #: 1H RRCID -> 256463 COMPL. DATE 12/01/2009													TOTAL	DEPTH	13002	PERF.12831	-	20000
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				
09		0	11359	-0-	11359	11359	10594 3	765 9		N	695	707 1		199				
FORESTAR BLACK STONE A-90 SWD WELL #: 1 RRCID -> 256499 COMPL. DATE 01/24/2010													TOTAL	DEPTH	5700	PERF. 4076	-	5278
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257521 COMPL. DATE 08/16/2010													TOTAL	DEPTH	12475	PERF. 4412	-	5339
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
BP BLACK STONE A-727 B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257530 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 13873 PERF.13832 - 19811												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
04		5280 X	4997	-0-	-283	-0-	4946 3	51 9	N		46	327 1
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
08		5177 X	4789	-0-	-388	-0-	4746 3	43 9	N		39	182 1
09		0	4640	-0-	4640	4640	4599 3	41 9	N		37	47
												84

BP BLACK STONE A-495 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258125 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.13849 - 19738												
04		5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5718 3	14 9	N		13	177 1
05		5146 X	4260	-0-	-886	-0-	4227 3	33 9	N		30	106
06		5820 X	3892	-0-	-1928	-0-	3860 3	32 9	N		29	136
07		6014 X	2443	-0-	-3571	-0-	2426 3	17 9	N		15	165
08		6014 X	3391	-0-	-2623	-0-	3367 3	24 9	N		22	1 8
09		0	3551	-0-	3551	3551	3519 3	32 9	N		29	178 1
												52

BP BLACK STONE A-244 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 258276 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14570 - 20184												
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
07		248 N	150	-0-	-98	-0-	150 3	-	N		-0-	130
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	-	N		-0-	130
09		0	146	-0-	146	146	146 3	-	N		-0-	130

BP BLACK STONE A-383 SWD WELL #: 1 RRCID -> 259960 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 4167 - 5041												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	N		NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	N		NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	N		NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	N		NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	N		NO RPT	-0-
09		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												
04		11955 X	11955	-0-	-0-	-0-	11133 3	822 9	N		747	875 1
05		22899 X	22899	-0-	-0-	-0-	21111 3	1788 9	N		1625	1570 1
06		20940 X	20940	-0-	-0-	-0-	19325 3	1615 9	N		1468	1433 1
07		20477 X	20477	-0-	-0-	-0-	18821 3	1656 9	N		1505	1390 1
08		20536 X	20536	-0-	-0-	-0-	18945 3	1591 9	N		1446	1575 1
*09		15758 X	15758	-0-	-0-	-0-	14581 3	1177 9	N		1070	1066 1
												223

BP AMERICA A-249 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260473 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 4370 - 4946												
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	N		NO RPT	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	N		NO RPT	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	N		NO RPT	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	N		NO RPT	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	N		NO RPT	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	N		NO RPT	-0-

BP BLACK STONE A-383 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261207 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 14104 PERF.13595 - 19640												
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
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	N		-0-	161

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
FORESTAR KEAGHEY A-253 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261210 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13494 - 20113													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	
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
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	5 8	93

GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 262248 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12860 - 20320													
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
09		0	15467	-0-	15467	15467	14221 3	1246 9	N		1133	1068 1	181

BP AMERICA A-249 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262413 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13922 PERF.13520 - 19127													
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
09		0	2752	-0-	2752	2752	2581 3	171 9	N		155	174 1	143

ROGANVILLE TURNER A-39 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262415 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13510 - 19327													
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
09		0	6012	-0-	6012	6012	5878 3	134 9	N		122	158 1	131

BP AMERICA A-436 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262474 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13605 - 20356													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
09		0	-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													
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
*09		6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	6486 3	66 9	N		60	134 1	152

DAVID GLENN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264908 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.12530 - 19169													
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
09		0	5021	-0-	5021	5021	4593 3	428 9	Y		389	356 1	135

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BP BLACK STONE A-253 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264937 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13613 PERF.13530 - 19564														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
09	0	6733	-0-	6733	6733	6190	3	543	9	N	494	536	1	220

FORESTAR BYERLEY A-32 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265051 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3834 - 4742														
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORESTAR KEAGHEY A-253 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265052 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 4022 - 5010														
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BP AMERICA A-626 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265488 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13388 - 19853														
04	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
09	0	2003	-0-	2003	2003	1707	3	296	9	N	269	348	1	105

BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 266630 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14227 PERF.13776 - 19900														
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
09	0	499	-0-	499	499	434	3	65	9	N	59	179	1	96

FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266667 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13080 - 19330														
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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	1	66

FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 267534 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 13785 PERF.13309 - 19978														
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
09	0	63	-0-	63	63	63	3			N	-0-	102	1	70

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER					
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																		
BP BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269440 COMPL. DATE 11/12/2012													TOTAL	DEPTH	13811	PERF.13453	-	20609
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
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				
09		0	4111	-0-	4111	4111	3839 3	272 9	N	247	172 1			214				

TREE FROG WELL #: 1H RRCID -> 269584 COMPL. DATE 05/23/2012													TOTAL	DEPTH	12864	PERF.12170	-	19935
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				
09		0	1214	-0-	1214	1214	790 3	424 9	N	385	527 1			156				

FRANCES KUNKEL AC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269725 COMPL. DATE 11/16/2012													TOTAL	DEPTH	12942	PERF.12600	-	19328
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				
09		0	4255	-0-	4255	4255	3641 3	614 9	N	558	329 1			511				

LAKE TEJAS UNIT 4H WELL #: 1H RRCID -> 270580 COMPL. DATE 01/20/2012													TOTAL	DEPTH	12231	PERF.11398	-	20615
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				
09		0	1069	-0-	1069	1069	831 3	238 9	N	216	356 1			42				

WALES, JOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271268 COMPL. DATE 11/01/2012													TOTAL	DEPTH	12780	PERF.12420	-	19050
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				
09		0	1293	-0-	1293	1293	1049 3	244 9	N	222	169 1			131				

MILLION DOLLAR BABY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273183 COMPL. DATE 08/15/2012													TOTAL	DEPTH	13083	PERF.12510	-	20606
04		7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	6405 3	798 9	N	725	852 1			132				
05		6516 X	6516	-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				
09		0	6616	-0-	6616	6616	5947 3	669 9	N	608	706 1			89				

DAVID GLENN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278543 COMPL. DATE 07/20/2012													TOTAL	DEPTH	12805	PERF.12840	-	19085
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				
09		1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-			Y	-0-	168 1			-0-				

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 CD'S 5LB BASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280825 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12488 - 18977

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
*09	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1192	3	399	9	N	363	358	1			207

LAKE TEJAS UNIT #1 WELL #: 1H RRCID -> 281186 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 12141 PERF.11200 - 19513

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
09	0	2905	-0-	2905	2905	2685	3	220	9	N	200	176	1			186

MANOR LAKE (10,300) 57200 915 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 MCMILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 139199 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10506 - 10549

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

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-
09	SHUT IN	279	-0-	279	299350	252	1	27	2	N	-0-					-0-

LEMMER, J. WELL #: 11 RRCID -> 288484 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 5804 - 5814

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-
*09	117 R	117	-0-	-0-	-0-	106	1	11	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

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

MANVEL (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						
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

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

MAPLE BRANCH (YEGUA)		57281 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALKER								
COBRA OIL & GAS CORPORATION		163000														
VICK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242377		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 3538		PERF. 3308 - 3312						
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
*09	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	1549	2	1775	9	N	1614	1527	1			333

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						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	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						
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	2126	-0-	-230	-0-	1993	2	133	9	N	121					281
09	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-						N	NO RPT				281

MARKHAM (FRIO)		57562 111		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
PACE OIL AND GAS COMPANY		631730														
SISK, R. J. ET AL 10 ACRE		WELL #: 5		RRCID -> 065718		COMPL. DATE 03/27/1975		TOTAL DEPTH 3565		PERF. 3050 - 3054						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BETTS)		57578 076		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365													
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 21J		RRCID -> 149758		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 7790 - 7793					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N (BRAMAN)		57578 114		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365													
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 15F		RRCID -> 147825		COMPL. DATE 10/19/1993		TOTAL DEPTH 8860		PERF. 8016 - 8026					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	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					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N (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					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	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					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	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					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

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

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

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

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

OHIO-SUN UNIT			WELL #: 24J	RRCID -> 168644	COMPL. DATE 06/02/1998	TOTAL DEPTH 8518	PERF. 7848	-		7851					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

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

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

OHIO-SUN UNIT			WELL #: 6L	RRCID -> 177417	COMPL. DATE 05/12/2000	TOTAL DEPTH 8549	PERF. 7923	-		7926					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

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

OHIO-SUN UNIT										WELL #:	1L	RRCID ->	197487	COMPL. DATE	10/16/2003	TOTAL DEPTH	8851	PERF.	6867 - 6874
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
09		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
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

OHIO-SUN UNIT										WELL #:	2F	RRCID ->	157290	COMPL. DATE	01/26/2000	TOTAL DEPTH	8819	PERF.	8557 - 8628
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

MARKHAM N.-BAY CITY, N (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
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

MARKHAM,N.-BAY CITY,N. (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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

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

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

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

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

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

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

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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		6922 R	6922	-0-	-0-	1048 1	5524 2	Y	12	88 1		12
						337 4	13 9					
05		7189 R	7189	-0-	-0-	1033 1	6139 2	Y	15			27
						17 9						
06		5820 #	165	-0-	-5655	54 1	109 2	Y	-0-			27
						2 4						
07		7161 #	73	-0-	-7088	26 1	47 2	Y	-0-			27
08		7192 #	50	-0-	-7142	19 1	31 2	Y	-0-			27
09		0	99	-0-	99	39 1	60 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		
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
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			199

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		
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						
09	0	23412	-0-	23412	23412	21568 2	1742 3	N	93	156 1		164
						102 9						

MARTHA, EAST (COOK MT. 9225 SD.)		57758 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY			
B & G ENERGY CORPORATION		040403										
DANIEL, BILL GOVERNOR		WELL #:		RRCID -> 182329		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 9332		PERF. 9188 - 9194		
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
09	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		
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-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			169

MARTIN RANCH (FRIO 14,600)		//CONT.//		57787 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: BRAZORIA		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
PURE ET AL GU		WELL #:		1D	RRCID ->	232980	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3422 - 3433
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24 1	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MEDLAND ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	099516	COMPL. DATE	03/02/1992	TOTAL DEPTH	10828	PERF.	5640 - 5660
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 1900)				58196 340	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954								
STATE TRACT 173		WELL #:		2	RRCID ->	193441	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	5882	PERF.	1798 - 1801
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 2750)				58196 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954								
STATE TRACT 199		WELL #:		1	RRCID ->	198376	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	2702 - 2706
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	AMT CODE	BALANCE

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

MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 2800)		58197 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954											
STATE TRACT 199		WELL #: 1		RRCID -> 186498		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 2881 - 2884			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND 483-L (MASSIVE)		58210 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
VAMOS OIL & GAS, LLC		881595											
STATE BLOCK 483-L		WELL #: 1		RRCID -> 081915		COMPL. DATE 07/10/1977		TOTAL DEPTH 8813		PERF. 6172 - 6178			
04	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-
09	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			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (V)		58213 683		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342											
STATE TRACT 485-L		WELL #: 3 D		RRCID -> 133690		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH 9138		PERF. 7130 - 7138			
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 485-L		WELL #: 5		RRCID -> 159764		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6526 - 6606			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

STATE TRACT 485-L			WELL #:		5		RRCID -> 159763		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6526 - 6606	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (X)			58213 685		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 485-L			WELL #:		4 U		RRCID -> 103727		COMPL. DATE 02/15/1982		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6617 - 6634	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

MATAGORDA ISL. BLK 519-L (15600)			58214 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
FIELDWOOD ENERGY LLC			267773									
MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT			WELL #:		2		RRCID -> 119123		COMPL. DATE 12/08/1999		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14810 - 15228	
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	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	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED			06/06/2022		- WELL PLUGGED 6/6/2022							

MATAGORDA ISL. BLK 519-L (15600)//CONT.// 58214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA												
FIELDWOOD ENERGY LLC //CONT.// 267773												
MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185582 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 15686 PERF.14752 - 14896												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/06/2022 - WELL PLUGGED 6/6/2022												

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

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

STATE TRACT 582-S GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185381 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6342 - 6346												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S(M-1) 58220 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595												
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 070813 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 6597 - 6599												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-U RRCID -> 180649 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 6854 - 6904												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

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

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

OIL AND GAS DIVISION

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S (M-5)//CONT.//											58220 399	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
VAMOS OIL & GAS, LLC //CONT.//											881595					
STATE TRACT 582-S GAS UNIT											WELL #: 7	RRCID -> 189663	COMPL. DATE 01/05/2004	TOTAL DEPTH 7716	PERF. 6490 - 6500	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	STATUS (CODE)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	STATUS (CODE)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S											WELL #: 5-L	RRCID -> 174224	COMPL. DATE 09/15/2000	TOTAL DEPTH 7751	PERF. 7312 - 7322	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

MATAGORDA ISLAND BLK 582-S (23)											58220 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
VAMOS OIL & GAS, LLC											881595					
STATE OF TEXAS 582-S GAS UNIT											WELL #: 1 L	RRCID -> 076582	COMPL. DATE 04/28/1978	TOTAL DEPTH 8353	PERF. 2272 - 2276	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S											WELL #: 4	RRCID -> 171463	COMPL. DATE 10/20/1998	TOTAL DEPTH 5110	PERF. 2357 - 2364	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 582-S (28)											58220 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
VAMOS OIL & GAS, LLC											881595					
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT											WELL #: 1 U	RRCID -> 067618	COMPL. DATE 05/14/1976	TOTAL DEPTH 8353	PERF. 2775 - 2785	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE				
04		147 X	-0-	-0-	-147	-0-			Y	-0-			78				
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			78				
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	78	7	-0-				
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
STEPHENSON, JOHN W. GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 183637		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 10474 PERF. 10280 - 10290	
04		183 N	183	-0-	-0-	-0-	175	3	8	9	Y	7	368				
05		845 N	845	-0-	-0-	-0-	814	3	31	9	Y	28	396				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	202	7	194				
07		322 N	322	-0-	-0-	-0-	305	2	17	9	Y	15	209				
08		837 N	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-			209				
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			209				
STEPHENSON, JOHN										WELL #: 3		RRCID -> 187049		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9600 - 9604	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
STEPHENSON, J. W.										WELL #: 4		RRCID -> 187999		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9309 - 9880	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-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									
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MAYES, SOUTH (FRIO 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	* * 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

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		1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	315 1	1220 2	N	-0-		104
09		1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-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	* * 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

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		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2		N	-0-		150
09		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	* * 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

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

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	* * 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

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

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	* * 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

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					
*09		5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	487 1	5313 2	N	-0-		139

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	EOM BALANCE
04	7470 X	7298	-0-	-172	-0-	562	1	6702	2	Y	31				195
05	7719 X	7577	-0-	-142	-0-	34	9	6964	2	Y	32				227
06	7110 X	6926	-0-	-184	-0-	578	1	6389	2	Y	10				237
07	7533 X	6023	-0-	-1510	-0-	35	9	5486	2	Y	3	177	1		63
08	7564 X	6990	-0-	-574	-0-	526	1	6416	2	Y	17				80
09	7320 X	6680	-0-	-640	-0-	11	9	6119	2	Y	-0-				80
AMMANN, HOMER TRUST		WELL #:		1ST	RRCID ->	131950	COMPL. DATE	03/04/1989	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	N/A			
04	1380 N	1270	-0-	-110	-0-	97	1	1156	2	N	15				117
05	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	17	9	1798	2	N	12				129
06	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	149	1	1786	2	N	25				154
07	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	13	9	1452	2	N	5				159
08	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	147	1	1801	2	N	-0-				159
*09	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	28	9	1798	2	N	6				165
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			
04	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	114	1	1359	2	N	9				118
05	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	10	9	1453	2	N	5				123
06	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	121	1	1400	2	N	3				126
07	1519 N	1274	-0-	-245	-0-	6	9	1155	2	N	5				131
08	1581 N	1381	-0-	-200	-0-	3	9	1264	2	N	7				138
09	1530 N	1394	-0-	-136	-0-	109	1	1274	2	N	3				141
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			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116

MELLON (10500) 60357 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 LEMON, RICHARD G. 496332
 KAACK, JOHN UNIT WELL #: RRCID -> 138410 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10251 - 10299

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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
PLUGGED AND ABANDONED 08/25/1997																	

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 BURKE, FRANCES P. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 070715 COMPL. DATE 01/21/1977 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10410 - 10420

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

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MENEFEE (FRIO 4350) 60476 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 KALER ENERGY CORP. 450261
 GRESHAM UNIT WELL #: RRCID -> 286476 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4491 - 4494

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

04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			63
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			63
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			63
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			63
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			63
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			63
		PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2014										

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

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

RAUN, N.		WELL #:		RRCID -> 128757		COMPL. DATE 09/14/1988		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7611 - 7617		
04	4530		4808	-0-	278	278	4808 2	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
09	4530	NO RPT	-0-	-0-	-4530	-0-		N	NO RPT			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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

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

MERCHANT (CONSOLIDATED)														
QUAIL CREEK OIL CORPORATION														
MERCHANT OPERATORS FEE														
WELL #: 1 RRCID -> 138156 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7999 - 8424														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	193 1	2215 9	108 3	Y	2014	1801 1		560
05		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	197 1	2186 9	193 3	Y	1987	2226 1		321
06		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	192 1	2187 9	173 3	Y	1988	2101 1		208
07		2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	203 1	2167 9	335 3	Y	1970	1855 1		323
08		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	195 1	2092 9	108 3	Y	1902	1789 1		436
*09		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	145 1	2134 9	271 3	Y	1940	1898 1		478

MERCY (9100, WILCOX)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
CENTRAL COLE & COKE														
WELL #: 2B RRCID -> 246077 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 12432 PERF. 9888 - 9892														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		9810 #	9518	-0-	-292	-0-	2357 1	394 9	6767 2	Y	358	461 1		138
05		10199 #	9117	-0-	-1082	-0-	2332 1	403 9	6382 2	Y	366	315 1		189
06		9870 #	6882	-0-	-2988	-0-	2006 1	294 9	4582 2	Y	267	158 1		298
07		10199 #	8026	-0-	-2173	-0-	2092 1	319 9	5615 2	Y	290	308 1		280
08		9827 #	8934	-0-	-893	-0-	2314 1	343 9	6277 2	Y	312	468 1		124
09		0	9189	-0-	9189	9189	2324 1	362 9	6503 2	Y	329	161 1		292

MERCY (10400 WILCOX)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
FOSTER MINERALS														
WELL #: 1 RRCID -> 132476 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10352 - 10364														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1740 N	1659	-0-	-81	-0-	406 1	87 9	1166 2	Y	79			130
05		1860 N	1620	-0-	-240	-0-	418 1	58 9	1144 2	Y	53			183
06		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	475 1	95 9	1086 2	Y	86	186 1		83
07		1705 N	1593	-0-	-112	-0-	415 1	65 9	1113 2	Y	59			142
08		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	439 1	66 9	1191 2	Y	60			202
09		0	1690	-0-	1690	1690	415 1	113 9	1162 2	Y	103	187 1		118

CENTRAL COAL & COKE														
WELL #: 7 RRCID -> 161707 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10215 - 10303														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		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-
09		0	452	-0-	452	452	119 1		333 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	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	72	1	208	2	Y	-0-	-0-
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	80	1	219	2	Y	-0-	-0-
06	240 N	120	-0-	-120	-0-	36	1	84	2	Y	-0-	-0-
07	279 N	239	-0-	-40	-0-	65	1	174	2	Y	-0-	-0-
08	310 N	297	-0-	-13	-0-	80	1	217	2	Y	-0-	-0-
09	0	228	-0-	228	228	60	1	168	2	Y	-0-	-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 165228		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10236 - 10519		
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	201	1	578	2	Y	7	21
						8	9					
05	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	296	1	809	2	Y	-0-	21
06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	325	1	742	2	Y	3	24
						3	9					
07	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	294	1	788	2	Y	-0-	24
08	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	311	1	843	2	Y	-0-	24
09	0	1116	-0-	1116	1116	294	1	822	2	Y	-0-	24

FOSTER MINERALS "D"		WELL #: 1		RRCID -> 168291		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 11818		PERF.10206 - 10472		
04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	195	1	559	2	Y	24	36 1 17
						26	9					
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	189	1	516	2	Y	24	22 1 19
						26	9					
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	230	1	525	2	Y	27	14 1 32
						30	9					
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	214	1	576	2	Y	27	28 1 31
						30	9					
08	744 N	256	-0-	-488	-0-	64	1	175	2	Y	15	32 1 14
						17	9					
09	0	130	-0-	130	130	31	1	88	2	Y	10	7 1 17
						11	9					

BERGER-CARNES		WELL #: 2		RRCID -> 168292		COMPL. DATE 05/03/1998		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10209 - 10300		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	4

BERGER CARNES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 235004		COMPL. DATE 06/29/2018		TOTAL DEPTH 11894		PERF.10544 - 10852		
04	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-	26
05	3286 X	9	-0-	-3277	-0-	1	2	8	9	Y	7	33
06	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-	33
07	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	4	37
08	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	4	41
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	44

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
04		4110 X	3033	-0-	-1077	-0-	777	1	2230	2	N	24	31	1	8
							26	9							
05		3162 X	2989	-0-	-173	-0-	792	1	2169	2	N	25	21	1	12
							28	9							
06		3060 X	2736	-0-	-324	-0-	829	1	1893	2	N	13	9	1	16
							14	9							
07		3131 X	2781	-0-	-350	-0-	746	1	2003	2	N	29	24	1	21
							32	9							
08		3131 X	3033	-0-	-98	-0-	808	1	2191	2	N	31	42	1	10
							34	9							
09		0	2715	-0-	2715	2715	707	1	1979	2	N	26	13	1	23
							29	9							

MUELLER EXPLORATION, INC.				592650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
MERCY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	172018	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10225 - 10231				
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
09		0	856	-0-	856	856	600	1	256	9	N	233	179	1	197

MERCY (10950 WILCOX)				60589 974	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		1 B	RRCID ->	143339	COMPL. DATE	01/12/2021	TOTAL DEPTH	11858	PERF.10953 - 10963				
CENTRAL COAL & COKE															
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174			Y	-0-					-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174			Y	-0-					-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174			Y	-0-					-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174			Y	-0-					-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174			Y	-0-					-0-
09		SWR 10	-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.		WELL #:		3	RRCID ->	104063	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 5820 - 5856				
STATE TRACT 367-L															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6000)				61041 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		WELL #:		2 U	RRCID ->	086825	COMPL. DATE	06/20/1978	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 6084 - 6103				
STATE TRACT 367-L															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615				N	NO RPT			-0-

MIDFIELDS, S W (9150) 61054 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
AMERICAN RESOURCES, INC. 019356
WADSWORTH, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 214584 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9096 - 9149

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	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 #	1215	-0-	-6597	-0-	110	1	1099	2	N	5		169
08	8370 #	802	-0-	-7568	-0-	70	1	729	2	N	3		172
09	8100 #	658	-0-	-7442	-0-	50	1	606	2	N	2		174

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	24	1	34	2	N	21		195
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	13	1	16	2	N	14		209
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	11	1	15	2	N	15		224
07	93 N	61	-0-	-32	-0-	14	1	18	2	N	26		250
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	34	1	46	2	N	10	190 1	70
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	11	9			N	NO RPT		70

OIL AND GAS DIVISION

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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45

HAMILL SWD		WELL #: 2		RRCID -> 173542		COMPL. DATE 07/18/1998		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4526 - 4740							
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MILTON, N. (9800 WILCOX)		61759 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171													
BUSCH GAS UNIT O/A		WELL #: 4UT		RRCID -> 157044		COMPL. DATE 07/17/1995		TOTAL DEPTH 12369 PERF. 9642 - 9700							
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PETROTX OPERATING, LLC		660964		RRCID -> 150317		COMPL. DATE 03/25/1994		TOTAL DEPTH 13700 PERF.10187 - 10260							
EHRHARDT (WILCOX) GAS UNIT #1		WELL #: 4													
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-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-				-0-

GRAVES ESTATE(WILCOX)GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 151617		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10140 - 10180							
04	DLQ G-10	12024	-0-	12024	27005	40	1	11897	2	Y	79	130	1		400
						87	9								
05	DLQ G-10	11998	-0-	11998	39003	715	1	11191	2	Y	84	124	1		360
						92	9								
06	DLQ G-10	10820	-0-	10820	49823	688	1	10074	2	Y	53				413
						58	9								
07	DLQ G-10	11054	-0-	11054	60877	689	1	10289	2	Y	69	132	1		350
						76	9								
08	DLQ G-10	3179	-0-	3179	64056	357	1	2798	2	Y	22				372
						24	9								
09	DLQ G-10	5256	-0-	5256	69312	404	1	4802	2	Y	45				417
						50	9								

HAMILL (WILCOX) GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 154069		COMPL. DATE 02/14/1995		TOTAL DEPTH 10549 PERF.10361 - 10367							
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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MILTON, N. (9800 WILCOX)		//CONT.//		61759 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
PETROTX OPERATING, LLC		//CONT.//		660964										
DWYER		WELL #:		1		RRCID -> 162912		COMPL. DATE 01/07/1997		TOTAL DEPTH 12994 PERF.11133 - 11153				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			154
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			154
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			154
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			154
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			154
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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				
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
*09	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-			47
SWEENEY GAS UNIT #1		WELL #:		1		RRCID -> 035629		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13450 - 13498				
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
09	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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HAMILL ESTATE		WELL #:		1		RRCID -> 140785		COMPL. DATE 02/08/1992		TOTAL DEPTH 14250 PERF.13166 - 13210				
04	6510 X	4691	-0-	-1819	-0-	4638	2	53	9	N	48			199
05	6727 X	4427	-0-	-2300	-0-	4370	2	57	9	N	52	217	1	34
06	5790 X	5364	-0-	-426	-0-	5273	2	91	9	N	83			117
07	5611 X	5583	-0-	-28	-0-	5469	2	114	9	N	104			221
08	6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	6521	2	58	9	N	53	53	1	221
*09	8118 X	8118	-0-	-0-	-0-	8018	2	100	9	N	91	176	1	136
HAMILL ESTATE		WELL #:		2		RRCID -> 155954		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH 15206 PERF.15075 - 15132				
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
*09	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	6008	2	66	9	N	60			221

MILTON, N. (13000) //CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171
 BUSCH GAS UNIT O/A WELL #: 4LT RRCID -> 157019 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12026 - 12050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	2190 N	2169	-0-	-21	-0-	2159 2	10 9	Y	9		210

SWEENEY GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 179756 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13044 - 13104

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
*09	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-		257

SWEENEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 186889 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15080 - 15100

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
*09	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3685 2	24 9	N	22		246

PETROTX OPERATING, LLC 660964
 HAMILL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 039890 COMPL. DATE 07/23/1966 TOTAL DEPTH 15650 PERF. N/A

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					
09	630 N	600	-0-	-30	-0-	488 1	93 2	Y	17		255
						19 9					

HAMILL G. U. #3 WELL #: 1 RRCID -> 040559 COMPL. DATE 11/01/1966 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A

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					
09	DLQ G-10	300	-0-	300	300	234 1	44 2	Y	20		199
						22 9					

MILTON, N. (13000)		//CONT.//		61759 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS		
PETROTX OPERATING, LLC		//CONT.//		660964								
EHRHARDT, JOHN, /WILCOX/		G.U. #1	WELL #:	1	RRCID ->	041633	COMPL. DATE	12/27/1966	TOTAL DEPTH	14677	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B	DENY	-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-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HAMILL GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	149628	COMPL. DATE	11/25/1993	TOTAL DEPTH	12272	PERF.	12200 - 12234	
04	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
							44	9					-0-
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
							32	9					44
08	DLQ	G-10	1422	-0-	1422	8800	1176	1	198	2	Y	44	88
							48	9					
09	DLQ	G-10	1337	-0-	1337	10137	1089	1	208	2	Y	36	124
							40	9					

GRAVES UNIT "B"		WELL #:		1	RRCID ->	149888	COMPL. DATE	01/22/1994	TOTAL DEPTH	12234	PERF.	11998 - 12030	
04	DLQ	G-10	6948	-0-	6948	14877	22	1	6874	2	Y	47	49 1
							52	9					661
05	DLQ	G-10	7235	-0-	7235	22112	431	1	6747	2	Y	52	47 1
							57	9					666
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
							36	9					678
08	DLQ	G-10	5667	-0-	5667	39391	634	1	4966	2	Y	61	739
							67	9					
09	DLQ	G-10	4674	-0-	4674	44065	358	1	4258	2	Y	53	792
							58	9					

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	174795	COMPL. DATE	06/05/1999	TOTAL DEPTH	14185	PERF.	13980 - 14006	
04	DLQ	G-10	29	-0-	29	48	29	2			Y	-0-	18
05	DLQ	G-10	20	-0-	20	68	11	2	9	9	Y	8	26 1
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-	-0-
07	98 N		30	-0-	-68	-0-	30	2			Y	-0-	-0-
08	18 N		18	-0-	-0-	-0-	17	2	1	9	Y	1	1
*09	31 N		31	-0-	-0-	-0-	3	2	28	9	Y	25	26 1

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	175119	COMPL. DATE	06/25/1999	TOTAL DEPTH	13973	PERF.	14367 - 14393	
04	DLQ	G-10	4857	-0-	4857	7982	4817	2	40	9	Y	36	430
05	DLQ	G-10	4440	-0-	4440	12422	4375	2	65	9	Y	59	152 1
06	DLQ	G-10	4453	-0-	4453	16875	4413	2	40	9	Y	36	373
07	DLQ	G-10	4409	-0-	4409	21284	4365	2	44	9	Y	40	413
08	DLQ	G-10	4471	-0-	4471	25755	4434	2	37	9	Y	34	447
09	DLQ	G-10	4372	-0-	4372	30127	4315	2	57	9	Y	52	152 1

MOHAT (3300) 62373 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
SHERIDAN, H. D. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 284720 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 4141 - 4151

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

MOORES (YEGUA EY-2) 62725 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
MOORE, J. M., ET AL WELL #: 99 RRCID -> 007428 COMPL. DATE 07/27/1953 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7192 - 7236

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

MOORE, J. M. ET AL WELL #: 178 RRCID -> 069676 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 7162 PERF. N/A

04	4440 X	498	-0-	-3942	-0-	133	1	167	2	Y	180	183	1	184
05	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-	198	9			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
09	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	110			161

MOORE, J. M. WELL #: 189 RRCID -> 162712 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7826 - 7840

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

MOORES (YEGUA 6700) 62725 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
MOORE, J. M. WELL #: 43 RRCID -> 007423 COMPL. DATE 11/26/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6675 - 6690

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

MOORES (YEGUA 7300) 62725 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
MOORE, J. M. WELL #: 49 RRCID -> 007431 COMPL. DATE 03/15/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3043 - 3051

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

OIL AND GAS DIVISION

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

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

MOORES (YEGUA 7600)			62725 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND					
CML EXPLORATION, LLC			120648												
MOORE, J. M., ET AL			WELL #:	67	RRCID ->	007437	COMPL. DATE	11/24/1949	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7606 - 7687			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

MOORES (YEGUA 7900)			62725 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND					
CML EXPLORATION, LLC			120648												
DYER			WELL #:	1	RRCID ->	172760	COMPL. DATE	02/20/1999	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	8181 - 8225			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

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

MOORE, J. M. ETAL			WELL #:	197	RRCID ->	112697	COMPL. DATE	08/22/1984	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	6490 - 6600			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

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

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

MOORES ORCHARD*		//CONT.//		62739 002	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FORT BEND		
CML EXPLORATION, LLC		//CONT.//		120648									
MOORE, J. M. ETAL		WELL #:		159	RRCID ->	059013	COMPL. DATE	07/12/1974	TOTAL DEPTH	7015	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	BALANCE

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

MOORE, J. M. ETAL		WELL #:		199	RRCID ->	113426	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 2572 -	2608	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOORES ORCHARD (WILCOX)				62739 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: FORT BEND		
CARTER-LANGHAM, INC.				138630									
FREUDENSBRUNG		WELL #:		2	RRCID ->	121488	COMPL. DATE	05/23/1986	TOTAL DEPTH	14300	PERF.12257 -	12650	
04	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
09	5880 #	5357	-0-	-523	-0-	1000	1	4173	2	N	167	167 2	27
						184	9						

MOORES ORCHARD (YEGUA 2)				62739 540	ASSOCIATED			49B			CNTY: FORT BEND		
CML EXPLORATION, LLC				120648									
MOORE		WELL #:		9C	RRCID ->	102333	COMPL. DATE	09/20/1982	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7951 -	7963	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MOORE		WELL #:		12T	RRCID ->	117503	COMPL. DATE	07/22/1985	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7798 -	7815	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	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-
09	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		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
09	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		
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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		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		
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
09	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		
04	20	X	20	-0-	-0-	6	1	14	2	Y	75
05	4216	X	3974	-0-	-242	35	1	3914	2	Y	98
						25	9				
06	24958	X	24958	-0-	-0-	43	1	24674	2	Y	137
						241	9				
07	11063	X	11063	-0-	-0-	20	1	10931	2	Y	59
						112	9				
08	7041	X	7041	-0-	-0-	25	1	6908	2	Y	157
						108	9				
*09	3495	X	3495	-0-	-0-	21	1	3409	2	Y	32
						65	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1		Y	-0-	2	
05		434 N	42	-0-	-392	-0-	26	1	16	2	Y	-0-	2
06		1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-	2
07		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	329	1	1328	2	Y	2	4
							2	9					
08		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	763	1	1873	2	Y	2	6
							2	9					
*09		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	704	1	910	2	Y	3	9 1 -0-
							3	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MOSS HILL, NW. (COCKFIELD)				63196 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIBERTY			
COOPER OIL & GAS, LLC				175118							
DAVIS, SWILLEY		WELL #:		1	RRCID ->	086941	COMPL. DATE	02/13/1980	TOTAL DEPTH	6855	PERF. 6486 - 6544
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MOSS HILL, 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		1260 X	842	-0-	-418	-0-		26	1	816	2	43
05		1147 X	864	-0-	-283	-0-		29	1	835	2	43
06		1158 X	1158	-0-	-0-	-0-		31	1	1038	2	124
								89	9			
07		1013 X	1013	-0-	-0-	-0-		27	1	969	2	139
								17	9			
08		1166 X	1166	-0-	-0-	-0-		28	1	1123	2	153
								15	9			
09		1170 X	1051	-0-	-119	-0-		29	1	1005	2	168
								17	9			

WASH-MCADAMS -A- UNIT			WELL #: 2HL		RRCID -> 173191			COMPL. DATE 12/17/1998			TOTAL DEPTH 12185 PERF.12185 - 18650	
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-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	
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						121
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						121
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						121
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						121
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						121
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-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	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-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	
04		2119 X	2119	-0-	-0-	-0-		65	1	2054	2	253
05		1609 X	1609	-0-	-0-	-0-		53	1	1543	2	88
								13	9			
06		1265 X	1265	-0-	-0-	-0-		36	1	1217	2	99
								12	9			
07		984 X	984	-0-	-0-	-0-		26	1	958	2	99
08		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-		46	1	1818	2	99
*09		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-		36	1	1264	2	142
								47	9			

WORSHAM UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 189848			COMPL. DATE 05/14/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.11442 - 19860	
04		10175 X	5391	-0-	-4784	-0-		166	1	5225	2	160
05		5592 X	5592	-0-	-0-	-0-		185	1	5407	2	160
06		6099 X	6099	-0-	-0-	-0-		175	1	5924	2	160
07		2666 X	2103	-0-	-563	-0-		56	1	2047	2	160
08		2666 X	2558	-0-	-108	-0-		63	1	2495	2	160
09		2580 X	2434	-0-	-146	-0-		67	1	2367	2	160

MOSSY GROVE (GLEN ROSE)		//CONT.// 63239 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALKER					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
RIBBYE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191426		COMPL. DATE 11/15/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.11826 - 17233					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

TANQUERAY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 193240		COMPL. DATE 12/11/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.13481 - 21295					
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
*09	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-			105

BOMBAY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 195306		COMPL. DATE 02/26/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF.12944 - 20480					
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					
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
09	330 N	262	-0-	-68	-0-	20	1	242	2	N	-0-			175

ZBORIL, HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 130032		COMPL. DATE 01/28/1989			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7731 - 7778					
04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	99	1	1305	2	N	25			135
						28	9							
05	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	122	1	1504	2	N	20			155
						22	9							
06	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	157	1	1584	2	N	14			169
						15	9							
07	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	96	1	1359	2	N	10	157	1	22
						11	9							
08	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	114	1	1569	2	N	18			40
						20	9							
*09	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	114	1	1374	2	N	15			55
						17	9							

NAISER, J.E. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 131991		COMPL. DATE 08/31/1989			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7813 - 7861					
04	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	269	1	3553	2	N	85			151
						94	9							
05	3720 X	3621	-0-	-99	-0-	265	1	3271	2	N	77	177	1	51
						85	9							
06	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	381	1	3850	2	N	114			165
						125	9							
07	4123 X	4067	-0-	-56	-0-	257	1	3637	2	N	157	177	1	145
						173	9							
08	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	368	1	5058	2	N	127	164	1	108
						140	9							
*09	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	365	1	4397	2	N	3			111
						3	9							

MOTT SLOUGH (YEGUA)		//CONT.// 63277 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON						
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648													
NAISER, J. E. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 133342		COMPL. DATE 01/12/1990			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7615 - 7685						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	275	1	3628	2	N	7				134
05	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	295	1	3646	2	N	5				139
06	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	375	1	3790	2	N	5				144
07	3782 X	3439	-0-	-343	-0-	226	1	3204	2	N	8				152
08	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	256	1	3522	2	N	5				157
*09	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	290	1	3490	2	N	7				164

NAISER, J. E. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 133377		COMPL. DATE 03/10/1990			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7630 - 7838						
04	7999 X	7999	-0-	-0-	-0-	564	1	7435	2	N	-0-				12
05	7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	556	1	6873	2	N	-0-				12
06	6720 X	2225	-0-	-4495	-0-	200	1	2025	2	N	-0-				12
07	11048 X	11048	-0-	-0-	-0-	729	1	10319	2	N	-0-				12
08	7976 X	7976	-0-	-0-	-0-	541	1	7435	2	N	-0-				12
09	6720 X	5581	-0-	-1139	-0-	428	1	5153	2	N	-0-				12

RICHTER		WELL #: 1		RRCID -> 148926		COMPL. DATE 02/19/1994			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7902 - 8000						
04	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	87	1	2130	2	N	30	177	1		43
05	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	89	1	2115	2	N	61				104
06	2220 N	2176	-0-	-44	-0-	85	1	2041	2	N	45				149
07	2325 N	2221	-0-	-104	-0-	85	1	2102	2	N	31				180
08	2263 N	2227	-0-	-36	-0-	87	1	2096	2	N	40	177	1		43
09	2190 N	2161	-0-	-29	-0-	44	1	2030	2	N	44				87

SAINT JOHN CATHOLIC CHURCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 168100		COMPL. DATE 05/07/1998			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7900 - 7971						
04	3870 X	3768	-0-	-102	-0-	265	1	3493	2	N	9				145
05	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	288	1	3562	2	N	8				153
06	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	358	1	3621	2	N	7				160
07	3937 X	3426	-0-	-511	-0-	226	1	3191	2	N	8				168
08	3937 X	3726	-0-	-211	-0-	252	1	3467	2	N	6				174
09	3990 X	3702	-0-	-288	-0-	283	1	3413	2	N	5				179

NAISER, J. E. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 215715		COMPL. DATE 12/01/2005			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7865 - 7904						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MOTT SLOUGH (YEGUA)		//CONT.//		63277 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
VIPER S.W.D., LLC				886209								
STOVALL, GUY F. TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	149968	COMPL. DATE	06/02/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7896 - 7966
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04		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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		145

MUSTANG CREEK (YEGUA 6270)				64086 512	ASSOCIATED	49B			CNTY: COLORADO			
SEVENBAR RESOURCES, LLC				767838								
WILLIAM E. ALLEN		WELL #:		1	RRCID ->	247710	COMPL. DATE	08/29/1976	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	6221 - 6227
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
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		40

MUSTANG CREEK (3950)				64086 650	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COLORADO			
VAQUERO OPERATING				882776								
SHIMEK SWD		WELL #:		1	RRCID ->	174502	COMPL. DATE	08/29/1999	TOTAL DEPTH	4315	PERF.	N/A
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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				
04	48060 X	37964	-0-	-10096	-0-	177	1	37264	2	N	475	362	1	1	8	234
						523	9									
05	51469 X	51469	-0-	-0-	-0-	310	1	50584	2	N	523	559	1	1	8	197
						575	9									
06	53598 X	53598	-0-	-0-	-0-	300	1	52613	2	N	623	568	1	1	8	251
						685	9									
07	50991 X	50991	-0-	-0-	-0-	310	1	50044	2	N	579	563	1	1	8	266
						637	9									
08	49100 X	49100	-0-	-0-	-0-	307	1	47982	2	N	737	716	1	1	8	286
						811	9									
09	49800 X	NO RPT	-0-	-49800	-0-					N	NO RPT					286

MYKAWA NEW (MIO. 3625)				64185 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HARRIS			
SMITH, L. C.				793200								
FORBES, E. E.		WELL #:		3	RRCID ->	035060	COMPL. DATE	11/30/1964	TOTAL DEPTH	4570	PERF.	N/A
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NADA (FRIO 3640)			64310 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO		
VT VISTATEX ENERGY LLC			887723									
TURNER, R. GAS UNIT			WELL #: 1 T		RRCID -> 220331		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 4509		PERF. 3945 - 3948	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

NADA (FRIO 3970)			64310 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COLORADO		
EVEREST RESOURCE COMPANY			252057									
BAPTIST			WELL #: 1		RRCID -> 232416		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 4767		PERF. 3907 - 3915	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-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	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-22867		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-22867		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-22867		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-22867		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-22867		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-22867		N	-0-			-0-

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

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	
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
09	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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-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					
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
*09	32130 #	15786	-0-	-16344	-0-	15701	3	85	9	N	77				127

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					
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	71094	-0-	21853	21853	70787	3	307	9	N	279	199	1		167
*09	32070	71294	-0-	39224	61077	70787	3	507	9	N	461	548	1		80

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					
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
09	0	858	-0-	858	858	858	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					
04	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
BLUEBELL UNIT		670093													
		WELL #: 2		RRCID -> 162354		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 18423		PERF.14930 - 18423					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GRIMES		
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835												
HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169855 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 12087 PERF.12394 - 16143												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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												
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHULTE WELL #: 2H RRCID -> 182989 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 13968 PERF.13969 - 18502												
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186629 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13312 - 18630												
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-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 188039 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 17156 PERF.13660 - 15954												
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-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176												
LAMPE OL WELL #: 1H RRCID -> 159022 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 19197 PERF.14467 - 19197												
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-
*09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2	N	-0-			-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES												
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176												
RICKS WELL #: 1H RRCID -> 180657 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 17552 PERF.13988 - 18754												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

04		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-
*09		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2		N	-0-		-0-

BROWN WELL #: 2G RRCID -> 186112 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14795 - 18143												
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-
*09		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		N	-0-		-0-

HOLLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187113 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12922 - 18302												
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-
*09		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2		N	-0-		-0-

YARBOROUGH, D. J. JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188057 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13731 - 17587												
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-
*09		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677 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												
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-
09		3150 X	3110	-0-	-40	-0-	3110 2		N	-0-		-0-

MIKEL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159090 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 19018												
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-
*09		8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	8663 2		N	-0-		-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GRIMES			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
KENNARD WELL #: 2HL RRCID -> 159868 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16448													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RISIEN DL WELL #: 1HL RRCID -> 159938 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 16678													
04		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-
*09		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-			-0-

NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167550 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14346 - 14873													
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-
*09		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-

EBERLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167861 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 18350 PERF.14762 - 18350													
04		4500 X	3525	-0-	-975	-0-	3524	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05		4650 X	2779	-0-	-1871	-0-	2778	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06		4590 X	3411	-0-	-1179	-0-	3410	2	1 9	N	1	1 8	-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-
*09		4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2		N	-0-		-0-

LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 169975 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11987 - 15806													
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 178515 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13764 - 16902													
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARL WELL #: 1H RRCID -> 182992 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 15440 PERF.13842 - 15949													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
WELLMAN WELL #: 3G RRCID -> 185584 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12850 - 16876															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE

04	0 N	-0-	-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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MOODY WELL #: 2G RRCID -> 186110 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12156 - 16957															
04	1770 N	1641	-0-	-129	-0-	1621	2	20	9		N	18			63
05	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1709	2	18	9		N	16			79
06	1650 N	1588	-0-	-62	-0-	1574	2	14	9		N	13			92
07	1705 N	1622	-0-	-83	-0-	1609	2	13	9		N	12			104
08	1736 N	1000	-0-	-736	-0-	993	2	7	9		N	6			110
09	1590 N	1446	-0-	-144	-0-	1432	2	14	9		N	13			123

STANTON WELL #: 1G RRCID -> 188193 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13524 - 18020															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190120 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.14035 - 18920															
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59572					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59572					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59572					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59572					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59572					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59572					N	NO RPT			-0-

GLOVER WELL #: 1H RRCID -> 192287 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 16414 PERF.13078 - 17925															
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
*09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2				N	-0-			58

SALVAGGIO WELL #: 1H RRCID -> 192756 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 18008 PERF.14066 - 19135															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	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															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
DUGGER-SMITH UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 201120 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 12258 PERF.12395 - 16966												
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

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

ALLEN-DANSBY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 224957 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 14753 PERF.11880 - 16250												
04	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	1051	2	10	9	N	229
05	1550	N	1308	-0-	-242	-0-	1290	2	18	9	N	245
06	1080	N	1031	-0-	-49	-0-	1022	2	9	9	N	75
07	1085	N	985	-0-	-100	-0-	970	2	15	9	N	89
08	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	1243	2	19	9	N	106
09	1020	N	982	-0-	-38	-0-	978	2	4	9	N	110

ABSHIRE-SELECTED LANDS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 228971 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12654 - 19150												
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-
05	3100	N	26864	-0-	23764	-0-	23764	2			N	-0-
06	3000	N	13597	-0-	10597	-0-	34361	2	34	9	N	-0-
07	3100	N	5492	-0-	2392	-0-	36753	2	3	9	N	-0-
08	37001	X	248	-0-	-36753	-0-	248	2			N	-0-
09	510	X	243	-0-	-267	-0-	243	2			N	-0-

ABSHIRE SELECTED LANDS UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 234462 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 16205 PERF.12060 - 17960												
04	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	276	1	3103	2	N	-0-
							2	9				
05	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	286	1	2708	2	N	-0-
06	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	276	1	2438	2	N	-0-
							2	9				
07	3286	X	2672	-0-	-614	-0-	286	1	2386	2	N	-0-
08	3286	X	2751	-0-	-535	-0-	286	1	2464	2	N	-0-
							1	9				
09	3180	X	2688	-0-	-492	-0-	276	1	2411	2	N	-0-
							1	9				

ALLEN, HENRY L. WELL #: 1RE RRCID -> 249251 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 14288 PERF.10930 - 15180												
04	990	N	222	-0-	-768	-0-	220	2	2	9	N	185
05	1550	N	278	-0-	-1272	-0-	276	2	2	9	N	187
06	1230	N	88	-0-	-1142	-0-	87	2	1	9	N	188
07	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	188
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1108	2	2	9	N	190
*09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	11

MARRS-QUINN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 250811 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.12137 - 15875												
04	2490	N	2300	-0-	-190	-0-	2300	2			N	-0-
05	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-
06	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-
07	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-
08	2945	N	2476	-0-	-469	-0-	2476	2			N	-0-
09	2580	N	2290	-0-	-290	-0-	2290	2			N	-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.//										64616 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GRIMES					
SANTANA ENERGY SERVICES, LLC										748153									
DUTY UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	194913	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	14830	PERF.	14948 - 18106
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	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
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	512	-0-	-15	-0-	512	3		N	-0-			81					
09		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT			81					

WILKINS "A"										WELL #:	4HL	RRCID ->	189943	COMPL. DATE	01/12/2002	TOTAL DEPTH	15450	PERF.	11912 - 15364
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		2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3		N	-0-			136					
09		1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-				N	NO RPT			136					

MILLICAN-GLENN UNIT										WELL #:	1RE	RRCID ->	247004	COMPL. DATE	06/16/2010	TOTAL DEPTH	11894	PERF.	11938 - 16200
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		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			155					
09		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
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					
09		930 #	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT			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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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		
M	ALLOW 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

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
09	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		

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

NELSONVILLE (WILCOX 9,000)			64918 329		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: AUSTIN		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516										
MIKESKA			WELL #: 2		RRCID -> 235116			COMPL. DATE 02/10/2004			TOTAL DEPTH 10517 PERF. 8900 - 8904		

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

04	3660 X	1037	-0-	-2623	-0-	63	1	961	2	N	12		70
						13	9						
05	3782 X	2368	-0-	-1414	-0-	98	1	2257	2	N	12		82
						13	9						
06	3180 X	267	-0-	-2913	-0-	35	1	230	2	N	2		84
						2	9						
07	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	147	1	3876	2	N	41		125
						45	9						
*08	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	217	1	4029	2	N	12		137
						13	9						
09	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT		137

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		

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

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.// 65080 150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
OLIPDP II, LLC		//CONT.// 100467											
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 178290		COMPL. DATE 07/31/2000		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9216 - 9228					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 180175		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9171 - 9183					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 182091		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9226 - 9236					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 184770		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9292 - 10198					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 187130		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9082 - 9090					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 188590		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 11435 PERF.10120 - 10703					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) GEOPETRA PARTNERS, LLC MILLER, EDNA P.		//CONT.//	65080 150 300824	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK							
		WELL #:	2	RRCID -> 162926	COMPL. DATE 02/27/1997	TOTAL DEPTH 11950	PERF.10094 - 10110						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	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						
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WESLEY WEST UNIT		WELL #:	4	RRCID -> 167585	COMPL. DATE 07/08/1997	TOTAL DEPTH 8632	PERF. 8554 - 8570						
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXACO/WEST LUMBER CO. FEE		WELL #:	2A	RRCID -> 167996	COMPL. DATE 03/13/1998	TOTAL DEPTH 10220	PERF. 9198 - 9208						
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST, WESLEY		WELL #:	6	RRCID -> 175343	COMPL. DATE 10/05/1999	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9226 - 9250						
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-
09	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						
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
09	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						
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-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
 WEST, WESLEY WELL #: 8 RRCID -> 178154 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9198 - 9284

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

MILLER, EDNA P. WELL #: 5 RRCID -> 181529 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8590 - 9224

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

WEST, WESLEY WELL #: 7 RRCID -> 183976 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9250 - 9257

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

WEST, WESLEY WELL #: 10 RRCID -> 183978 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8702 - 8751

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

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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK							
UPLAND OPERATING, LLC		//CONT.//		878942											
STATE OF TEXAS M-100530		WELL #:		3	RRCID -> 235877	COMPL. DATE 01/29/2008	TOTAL DEPTH 11684	PERF.10348	- 10676						
M	O	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
NEW BIELAU (WILCOX 8700)				65099 666	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO							
SUNDOWN ENERGY LP				829482											
RAY CORCORAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 291787	COMPL. DATE 09/02/2021	TOTAL DEPTH 10433	PERF. 9102	- 9128						
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							82
09	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							82
NEW BIELAU (YEGUA 3800)				65099 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO							
SUNDOWN ENERGY LP				829482											
H BRUNE		WELL #:		1	RRCID -> 260954	COMPL. DATE 01/26/2011	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 3556	- 3870						
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
NEW TAITON (FRIO 3780)				65227 280	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON							
MOAIC OIL LLC				589978											
SCHOELMAN, EVELYN		WELL #:		1	RRCID -> 158771	COMPL. DATE 03/28/1996	TOTAL DEPTH 5118	PERF. 3606	- 3615						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
NEW TAITON (FRIO 4600)				65227 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON							
GASPER RICE RESOURCES, LTD.				297089											
REYNOLDS "B"		WELL #:		8	RRCID -> 168703	COMPL. DATE 04/02/1998	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4686	- 4689						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SCHUMAKER			WELL #: 3 L		RRCID -> 188845		COMPL. DATE 12/13/2001			TOTAL DEPTH 13060 PERF.12365 - 12395		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
NEW TAITON (WILCOX)			65227 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
FAULCONER ENERGY, LLC			263648									
PRYOR TRUST			WELL #: A 1		RRCID -> 183996		COMPL. DATE 05/22/2001			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10915 - 10930		
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
09	1860 N	1806	-0-	-54	-0-	231	1	1575	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SCHUMAKER			WELL #: 4		RRCID -> 199192		COMPL. DATE 11/25/2003			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10904 - 10988		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SCHUMAKER			WELL #: 5		RRCID -> 203754		COMPL. DATE 08/11/2004			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 10885		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NEW TAITON (7215) 65227 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
 MONAHAN WELL #: 1 RRCID -> 185228 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7138 - 7146

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
05	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			212
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			212

OMEGA ENERGY, LLC 622657
 ROBERT SPIESS WELL #: 1 RRCID -> 119736 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 9874

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2018

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803
 FENNER WELL #: 1 RRCID -> 259533 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9934 - 9944

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			452
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			452
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			452
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			452
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			452
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			452

PLUGGED AND ABANDONED 07/05/2018

STRAND ENERGY, L.C. 824758
 ERWIN SCHILLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 071476 COMPL. DATE 09/07/2021 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9570 - 9575

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

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.// 65248 075		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO			
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.// 824758		RRCID -> 199019		COMPL. DATE 09/16/2020		TOTAL DEPTH 11017		PERF. 9595 - 10374			
RICHTER-LOEWE		WELL #: 1		RRCID -> 199019		COMPL. DATE 09/16/2020		TOTAL DEPTH 11017		PERF. 9595 - 10374			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	30	1	3271	3	N	136		370
05	3410 X	3343	-0-	-67	-0-	150	9	3145	3	N	152	379 1	143
06	3300 X	2777	-0-	-523	-0-	31	1	2647	3	N	91		234
07	3410 X	2910	-0-	-500	-0-	167	9	2669	3	N	75		309
08	3410 X	646	-0-	-2764	-0-	30	1	584	3	N	26	194 1	141
09	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-	100	9			N	-0-		141
						158	1						
						83	9						
						33	1						
						29	9						
RICHTER-LOEWE		WELL #: 3		RRCID -> 203107		COMPL. DATE 09/09/2020		TOTAL DEPTH 10811		PERF.10393 - 10547			
04	8972 X	8972	-0-	-0-	-0-	387	1	8285	3	N	273	377 1	370
05	8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	300	9	8150	3	N	280	382 1	268
06	9420 X	9420	-0-	-0-	-0-	416	1	8645	3	N	256		524
07	10459 X	10459	-0-	-0-	-0-	308	9	9678	3	N	290	555 1	259
08	8866 X	2460	-0-	-6406	-0-	493	1	2257	3	N	92		351
09	8580 X	-0-	-0-	-8580	-0-	282	9			N	-0-		351
						462	1						
						319	9						
						102	1						
						101	9						
BLEZINGER		WELL #: 4		RRCID -> 208438		COMPL. DATE 08/21/2018		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9651 - 10485			
04	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	62	1	1192	3	N	16	196 1	114
05	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	18	9	1179	3	N	3		117
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	64	1	1142	3	N	-0-		117
07	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	3	9	1174	3	N	-0-		117
08	1054 N	271	-0-	-783	-0-	58	1	249	3	N	10	10 1	117
09	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-	11	1			N	-0-		117
						11	9						
RICHTER-LOEWE		WELL #: 2		RRCID -> 214202		COMPL. DATE 10/13/2021		TOTAL DEPTH 10817		PERF. 9531 - 9704			
04	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	68	1	1445	3	N	45	191 1	149
05	1519 N	1495	-0-	-24	-0-	50	9	1384	3	N	36		185
06	1650 N	1467	-0-	-183	-0-	71	1	1353	3	N	34		219
07	1612 N	1462	-0-	-150	-0-	40	9	1353	3	N	40		259
08	1488 N	330	-0-	-1158	-0-	77	1	302	3	N	13	190 1	82
09	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-	37	9			N	-0-		82
						65	1						
						44	9						
						14	1						
						14	9						

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.//		65248 075	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO		
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.//		824758								
SCHILLER		WELL #:		6	RRCID ->	232647	COMPL. DATE	11/12/2020	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10228 - 10492
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		12755 X	12755	-0-	-0-	603 1	11631 3	N	474	695 1		130
						521 9						
05		11846 X	11846	-0-	-0-	587 1	10897 3	N	329	182 1		277
						362 9						
06		12376 X	12376	-0-	-0-	585 1	11439 3	N	320	378 1		219
						352 9						
07		15362 X	15362	-0-	-0-	641 1	14321 3	N	364	369 1		214
						400 9						
08		9424 X	3430	-0-	-5994	141 1	3073 3	N	196	308 1		102
						216 9						
09		9120 X	-0-	-0-	-9120			N	-0-			102

GEORGE B.		WELL #:		5	RRCID ->	286048	COMPL. DATE	12/12/2018	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10351 - 10358
04		1304 N	1304	-0-	-0-	57 1	1098 3	N	135	202 1		372
						149 9						
05		1327 N	1327	-0-	-0-	62 1	1142 3	N	112	190 1		294
						123 9						
06		1366 N	1366	-0-	-0-	59 1	1156 3	N	137	191 1		240
						151 9						
07		1403 N	1403	-0-	-0-	54 1	1214 3	N	123	191 1		172
						135 9						
08		1333 N	363	-0-	-970	14 1	297 3	N	47	12 1		207
						52 9						
09		1350 N	-0-	-0-	-1350			N	-0-			207

RICHTER-LOEWE		WELL #:		4	RRCID ->	290660	COMPL. DATE	03/26/2021	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	9723 - 9737
04		7230 X	5387	-0-	-1843	233 1	4980 3	N	158	192 1		154
						174 9						
05		6231 X	4685	-0-	-1546	221 1	4319 3	N	132			286
						145 9						
06		6030 X	5146	-0-	-884	270 1	4724 3	N	138	190 1		234
						152 9						
07		5890 X	4885	-0-	-1005	215 1	4501 3	N	154			388
						169 9						
08		5890 X	1277	-0-	-4613	53 1	1178 3	N	42	376 1		54
						46 9						
09		5400 X	-0-	-0-	-5400			N	-0-			54

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

VASTAR			WELL #:	9D	RRCID ->	214108	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5085 -	5280
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PURE RESOURCES A			WELL #:	3D	RRCID ->	216467	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	5470	PERF.	5085 -	5310
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ARCO CALL			WELL #:	1D	RRCID ->	223770	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	9916	PERF.	5050 -	5296
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HEARTWOOD			WELL #:	1D	RRCID ->	229443	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	5515	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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
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-	
*09	6412 R	6412	-0-	-0-	-0-	6412	2	N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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

NIELS CARLSEN (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			
04	1320	-0-	-0-	-1320	6028			N	-0-		-0-
05	1364	-0-	-0-	-1364	4664			N	-0-		-0-
06	1320	-0-	-0-	-1320	3344			N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	3344			N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	3344			N	-0-		-0-
09	0 #	NO RPT	-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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JDA ENERGY, LLC		427482		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
GUTHRIE		WELL #: 1		RRCID -> 067544		COMPL. DATE 06/25/1976		TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3335 - 3342			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18

GUTHRIE, JAMES Q.		427482		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
		WELL #: 2		RRCID -> 069549		COMPL. DATE 11/20/1976		TOTAL DEPTH 3332 PERF. N/A			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9

NOACK COW HERD (3460)		65607 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ERNEST OPERATING COMPANY		253480				49B					
NOACK, LEON		WELL #: 1		RRCID -> 071406		COMPL. DATE 02/10/1977		TOTAL DEPTH 3516 PERF. N/A			
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-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NOACK COW HERD, EAST (NAVARRO)		65609 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEE						
ERNEST OPERATING COMPANY		253480												
PERRY		WELL #:		1		RRCID -> 076202		COMPL. DATE 03/20/1978		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3320 - 3340		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NOME		65780 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
NOME SWD		WELL #:		1		RRCID -> 229776		COMPL. DATE 05/04/2020		TOTAL DEPTH 5716		PERF. 4988 - 5003		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NOME (V-A)		65780 295		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
KODY PETROLEUM CO., INC.		473774												
LONG		WELL #:		29		RRCID -> 232221		COMPL. DATE 11/03/1987		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 6946 - 6947		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
09	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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NOME (YEGUA MIDDLE EY)		65780 828		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
NOME-BEAVERS GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 239778		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 14163		PERF.12712 - 12731		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEGER		65780 828		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
NOME-BEAVERS GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 266497		COMPL. DATE 01/31/2017		TOTAL DEPTH 14082		PERF.12902 - 12922		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	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
09	0	16925	-0-	16925	16925	16231	2	694	9	N	631	365	1	389

NOME (YEGUA MIDDLE EY FB2)		65780 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
NOME HARDER 1 ST		WELL #: 1		RRCID -> 229913		COMPL. DATE 10/28/2009		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14184 - 14302					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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					
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								
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				394

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 203126		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15000		PERF.12911 - 12938			
SUN FEE		WELL #: 1													
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
09	0	13637	-0-	13637	-0-	12904	2	733	9	N	666	711	1		378

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

NONA MILLS (-A-)		65799 100		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN							
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874													
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 2504		RRCID -> 170394		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 8503		PERF. 7100 - 7106					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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	
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	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 1851		RRCID -> 181305		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7228 - 7360	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 4301		RRCID -> 224225		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7224 - 7230	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

NONA MILLS (-E- SAND)		65799 275		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN	
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874							
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 3601		RRCID -> 136446		COMPL. DATE 03/26/1999		TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7430 - 7446	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

NONA MILLS (F-1 YEGUA)		65799 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN	
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874							
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 1211		RRCID -> 177121		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 8551 PERF. 7783 - 7789	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 2510		RRCID -> 183064		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7490 - 7494	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

HOOKS, ESTHER ET AL		65799 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	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		151
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		151
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		151
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		151
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		151
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		151

NORIAN (Y2-B)		65953 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
SEELY OIL COMPANY		869976								
HANKAMER		WELL #:	4	RRCID ->	257099	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 6853 - 6858	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

NORTHERN RANCH (7000)		66103 777		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
TRINIDAD RESOURCES, LLC		869976								
NORTHERN RANCH		WELL #:	9	RRCID ->	159072	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	8476 PERF. 2240 - 2270	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

04		10004 X	10004	-0-	-0-	-0-	9619 2	385 9	Y	350	364 1		190
05		8161 X	8161	-0-	-0-	-0-	7921 2	240 9	Y	218	177 1		231
06		7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	7004 2	211 9	Y	192	183 1		240
07		6882 X	5721	-0-	-1161	-0-	5539 2	182 9	Y	165	185 1		220
08		6882 X	4783	-0-	-2099	-0-	4629 2	154 9	Y	140			360
09	DLQ	G-10	4461	-0-	4461	4461	4306 2	155 9	Y	141	188 1		313

NORTHSTAR (EDWARDS) 66135 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALLER													
NORTH AMERICAN DRILLING CORP 613521													
SCHULZ, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 194949 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.16916 - 19170													
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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													
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKHURST (WILCOX 9900) 66506 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO													
LAMAY CORPORATION 484025													
DOLIVE, EDWARD G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 083242 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 14787 PERF. 9916 - 10010													
04	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
09	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													
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
09	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													
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)			67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	22	RRCID ->	007567	COMPL. DATE	01/01/1980	TOTAL DEPTH	10278	PERF.10142 - 10154	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	80 U	RRCID ->	007585	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10820	PERF. 2720 - 3350	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	101	RRCID ->	007591	COMPL. DATE	01/22/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10137 - 10142	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	116 C	RRCID ->	007598	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18890	PERF. 9860 - 9873	
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	124 U	RRCID ->	007600	COMPL. DATE	01/23/1942	TOTAL DEPTH	10874	PERF. 9990 - 10030	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	146 U	RRCID ->	007604	COMPL. DATE	01/27/1958	TOTAL DEPTH	10862	PERF.10100 - 10145	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	147 U	RRCID ->	007605	COMPL. DATE	07/07/1961	TOTAL DEPTH	10810	PERF. N/A	
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 043929		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9988 - 10118		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 105		RRCID -> 045146		COMPL. DATE 10/01/1947		TOTAL DEPTH 10540 PERF.10075 - 10175		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 39 U		RRCID -> 045277		COMPL. DATE 12/10/1968		TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 12 C		RRCID -> 045278		COMPL. DATE 12/12/1968		TOTAL DEPTH 11005 PERF.10078 - 10088		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 98		RRCID -> 047022		COMPL. DATE 10/24/1969		TOTAL DEPTH 10351 PERF.10206 - 10231		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 049018		COMPL. DATE 09/29/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF.10075 - 10579		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 051792		COMPL. DATE 01/03/1949		TOTAL DEPTH 11251 PERF.10110 - 10127		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	052077	COMPL. DATE	01/25/1950	TOTAL DEPTH	10310	PERF.10202 - 10208					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	064646	COMPL. DATE	08/01/1952	TOTAL DEPTH	10240	PERF.10135 - 10142					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		2 C	RRCID ->	069171	COMPL. DATE	11/05/1949	TOTAL DEPTH	11500	PERF. N/A					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		159	RRCID ->	075927	COMPL. DATE	11/07/2009	TOTAL DEPTH	10429	PERF.10220 - 10234					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT		-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT		-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT		-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT		-0-				

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		68	RRCID ->	079360	COMPL. DATE	05/17/1977	TOTAL DEPTH	10994	PERF.10055 - 10175					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	087408	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	10916	PERF. 9972 - 9988					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
09	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					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	107496	COMPL. DATE	06/05/1950	TOTAL DEPTH	11449	PERF.10118 - 10124			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		201	RRCID ->	107497	COMPL. DATE	02/20/1958	TOTAL DEPTH	10280	PERF.10104 - 10114			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		135	RRCID ->	108054	COMPL. DATE	06/27/1983	TOTAL DEPTH	10832	PERF.10127 - 10137			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		52	RRCID ->	111116	COMPL. DATE	02/27/1984	TOTAL DEPTH	10250	PERF.10058 - 10098			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		74	RRCID ->	114096	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	10868	PERF.10044 - 10064			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		158	RRCID ->	125504	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	10534	PERF.10010 - 10030			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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 #:		45	RRCID ->	126737	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	9882 - 10052
04	2370 X	1942	-0-	-428	-0-	506 1	1370 2	Y	45	45 1		4
05	DLQ G-10	2006	-0-	2006	2006	16 4	50 9	Y	43	46 1		1
06	DLQ G-10	1911	-0-	1911	3917	47 9	1442 2	Y	41	38 1		4
07	DLQ G-10	1976	-0-	1976	5893	488 1	1374 2	Y	39	41 1		2
08	DLQ G-10	1860	-0-	1860	7753	4 4	45 9	Y	41	43 1		-0-
09	0	1885	-0-	1885	9638	471 1	1343 2	Y	42	40 1		2
						1 4	45 9					
						6 4	46 9					

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		89	RRCID ->	131011	COMPL. DATE	04/22/1989	TOTAL DEPTH	11010	PERF.	10030 - 10284
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		154	RRCID ->	133678	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL DEPTH	10723	PERF.	10000 - 10028
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		75	RRCID ->	134202	COMPL. DATE	03/31/1990	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	9936 - 10040
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		190	RRCID ->	134505	COMPL. DATE	04/11/1990	TOTAL DEPTH	10869	PERF.	10090 - 10118
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		64	RRCID ->	135789	COMPL. DATE	08/26/1990	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	9900 - 10005
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	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 #:		153	RRCID ->	135848	COMPL. DATE	08/23/1990	TOTAL DEPTH	10688	PERF.	9886	- 10104		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		33	RRCID ->	136845	COMPL. DATE	10/18/1990	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	9980	- 10096		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		119-U	RRCID ->	136877	COMPL. DATE	05/05/1990	TOTAL DEPTH	11136	PERF.	9830	- 10036		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		195	RRCID ->	136878	COMPL. DATE	07/24/1990	TOTAL DEPTH	10990	PERF.	10135	- 10145		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		48	RRCID ->	136880	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	11107	PERF.	9854	- 10030		
04	3450 X	3417	-0-	-33	-0-	891	1	2412	2	Y	78	79	1		5
						28	4		86	9					
05	DLQ G-10	3510	-0-	3510	3510	904	1	2523	2	Y	75	80	1		-0-
						83	9								
06	DLQ G-10	3291	-0-	3291	6801	839	1	2366	2	Y	71	65	1		6
						8	4		78	9					
07	DLQ G-10	3476	-0-	3476	10277	910	1	2482	2	Y	69	71	1		4
						8	4		76	9					
08	DLQ G-10	3225	-0-	3225	13502	817	1	2329	2	Y	71	75	1		-0-
						1	4		78	9					
09	0	3211	-0-	3211	16713	796	1	2325	2	Y	72	68	1		5
						11	4		79	9					

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		50	RRCID ->	138192	COMPL. DATE	07/09/1997	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	9982	- 9992		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 145064		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 10908		PERF.10059 - 10173				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 121		RRCID -> 152176		COMPL. DATE 07/06/1994		TOTAL DEPTH 10877		PERF. 9900 - 10005				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 87		RRCID -> 157759		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 10889		PERF. 9807 - 9999				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 160		RRCID -> 157797		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 10646		PERF. 9890 - 10025				
04	10920 X	10788	-0-	-132	-0-	2812	1	7615	2	Y	248	247	1	28
						88	4	273	9					
05	DLQ G-10	10427	-0-	10427	10427	2686	1	7496	2	Y	223	242	1	9
						245	9							
06	DLQ G-10	9723	-0-	9723	20150	2480	1	6990	2	Y	209	192	1	26
						23	4	230	9					
07	DLQ G-10	9936	-0-	9936	30086	2603	1	7093	2	Y	198	204	1	20
						22	4	218	9					
08	DLQ G-10	9089	-0-	9089	39175	2301	1	6566	2	Y	201	210	1	11
						1	4	221	9					
09	0	8765	-0-	8765	47940	2174	1	6345	2	Y	197	187	1	20
						29	4	217	9					

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 164		RRCID -> 158178		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 11014		PERF.10048 - 10054				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 92		RRCID -> 158667		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 11191		PERF. 9920 - 9930				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT	-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT	-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT	-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT	-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT	-0-				

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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 #:		86	RRCID ->	179418	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	10801	PERF. 9842 - 9955
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		78	RRCID ->	180806	COMPL. DATE	11/05/2000	TOTAL DEPTH	11012	PERF.10072 - 10180
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		90	RRCID ->	212759	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	10911	PERF. 9976 - 10020
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		163	RRCID ->	234300	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	15750	PERF.10034 - 10102
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	11	-0-	11	11	3 1	8 2	Y	-0-		-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				
09	0	287	-0-	287	1195	71 1	208 2	Y	6	6 1	-0-
						7 9					

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		61ST	RRCID ->	235088	COMPL. DATE	10/01/2009	TOTAL DEPTH	10761	PERF. 9791 - 9890
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				
09	0	1043	-0-	1043	5397	259 1	756 2	Y	23	22 1	2
						3 4	25 9				

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		120	RRCID ->	235567	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	10843	PERF. 9956 - 10094
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		88	RRCID ->	239810	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	10845	PERF.	9843 - 9950				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		84	RRCID ->	246627	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	10365	PERF.	9777 - 9865				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		148	RRCID ->	255510	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	10840	PERF.	10016 - 10028				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		241	RRCID ->	282112	COMPL. DATE	11/25/2016	TOTAL DEPTH	10805	PERF.	9802 - 10070				
04	1170 N	659	-0-	-511	-0-	172	1	465	2	N	15	16	1	2		
						5	4	17	9							
05	1674 N	457	-0-	-1217	-0-	118	1	328	2	N	10	11	1	1		
						11	9									
06	1110 N	394	-0-	-716	-0-	100	1	284	2	N	8	8	1	1		
						1	4	9	9							
07	682 N	451	-0-	-231	-0-	118	1	322	2	N	9	9	1	1		
						1	4	10	9							
08	465 N	422	-0-	-43	-0-	107	1	304	2	N	9	10	1	-0-		
						1	4	10	9							
09	0	575	-0-	575	575	143	1	416	2	N	13	12	1	1		
						2	4	14	9							

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		247	RRCID ->	282408	COMPL. DATE	02/19/2017	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	9742 - 9916				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
09	0	-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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 261		RRCID -> 289521		COMPL. DATE 04/21/2020		TOTAL DEPTH 10814 PERF.10023 - 10036			
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	-0-	1 1	-0-
07	217 X	37	-0-	-180	-0-	6 9		N	1	1 1	-0-
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-	1 9		N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OLD OCEAN (CAMPBELL)		67011 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 65 U		RRCID -> 007615		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10726 PERF.10338 - 10050			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 86-U		RRCID -> 007617		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10801 PERF.10420 - 10440			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 136 U		RRCID -> 007621		COMPL. DATE 08/16/1968		TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 85		RRCID -> 046039		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 12209 PERF.10340 - 10418			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M O		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 (CAMPBELL)		//CONT.//		67011 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		122 U	RRCID ->	046129	COMPL. DATE	05/02/1969	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10338 - 10358
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		119 L	RRCID ->	133862	COMPL. DATE	02/21/1990	TOTAL DEPTH	11136	PERF.10252 - 10302
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		156	RRCID ->	214089	COMPL. DATE	01/02/2006	TOTAL DEPTH	10886	PERF.10409 - 10432
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		124 L	RRCID ->	216468	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	10874	PERF.10446 - 10466
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		155	RRCID ->	223713	COMPL. DATE	07/31/2009	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10452 - 10478
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		225	RRCID ->	244602	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	13388	PERF.10401 - 10410
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	2670 X	361	-0-	-2309	-0-	-0-	94	1	255	2	N	8	8	1	-0-
05	2759 X	146	-0-	-2613	-0-	-0-	3	4	9	9	N	3	3	1	-0-
06	1560 X	708	-0-	-852	-0-	-0-	180	1	509	2	N	15	13	1	2
07	372 N	322	-0-	-50	-0-	-0-	2	4	17	9	N	6	8	1	-0-
08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	230	2	N	24	24	1	-0-
09	0	585	-0-	585	585	585	1	4	26	9	N	13	13	1	-0-

SANDER OPERATING COMPANY		747534		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
BENARD RIVER LAND DEVELOPMENT		WELL #: 4		RRCID -> 030584		COMPL. DATE 05/22/1963		TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2022 - WELL PLUGGED 7/27/2022

OLD OCEAN (CIB HAZ)		67011 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
SHOCO PRODUCTION LLC		778196		WELL #: 1		RRCID -> 263244		COMPL. DATE 02/23/2011		TOTAL DEPTH 10728		PERF. 8842 - 8848			
04	10650	9250	-0-	-1400	-0-	-0-	8713	2	537	9	N	488	358	1	344
05	11005	9379	-0-	-1626	-0-	-0-	8784	2	595	9	N	541	534	1	351
06	9960 #	8765	-0-	-1195	-0-	-0-	8224	2	541	9	N	492	689	1	154
07	10137 #	8832	-0-	-1305	-0-	-0-	8263	2	569	9	N	517	352	1	319
08	9703 #	8606	-0-	-1097	-0-	-0-	8081	2	525	9	N	477	353	1	443
09	9240 #	NO RPT	-0-	-9240	-0-	-0-					N	NO RPT			443

OLD OCEAN (CHENAULT)		67011 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 134 U		RRCID -> 007633		COMPL. DATE 10/03/1969		TOTAL DEPTH 10785		PERF. N/A		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 177 U		RRCID -> 007639		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10869		PERF. 9700 - 9708		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

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

OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.//		67011	300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		186	C	RRCID ->	007640	COMPL. DATE	03/31/1950	TOTAL DEPTH	10805	PERF.	9646	-	9654
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		95		RRCID ->	040089	COMPL. DATE	06/25/1987	TOTAL DEPTH	10278	PERF.	10135	-	10160
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		150		RRCID ->	050477	COMPL. DATE	05/06/1985	TOTAL DEPTH	10741	PERF.	9192	-	9200
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		104		RRCID ->	050890	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	11028	PERF.	9662	-	10038
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-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		188	U	RRCID ->	051142	COMPL. DATE	08/14/1971	TOTAL DEPTH	10805	PERF.	9651	-	9661
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		169		RRCID ->	106620	COMPL. DATE	06/10/1983	TOTAL DEPTH	10948	PERF.	9707	-	9740
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.// 67011 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 114		RRCID -> 192518	COMPL. DATE 12/26/2002	TOTAL DEPTH 11060	PERF. 9602 - 9606			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 87		RRCID -> 234264	COMPL. DATE 01/13/2013	TOTAL DEPTH 10889	PERF. 9526 - 9532			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 113		RRCID -> 235541	COMPL. DATE 04/15/2008	TOTAL DEPTH 10951	PERF. 9550 - 9594			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 243802	COMPL. DATE 10/03/2008	TOTAL DEPTH 11035	PERF. 9676 - 9684			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 207		RRCID -> 246899	COMPL. DATE 09/30/2008	TOTAL DEPTH 11224	PERF. 9764 - 9774			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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 (CHENAULT)		//CONT.//		67011 300	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		106	RRCID ->	250215	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	10920	PERF. 9609 - 9630	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		164			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		164			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		164			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		164			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		164			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		164			Y	NO RPT	-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		166	RRCID ->	255678	COMPL. DATE	02/09/1941	TOTAL DEPTH	10897	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		14798			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		14798			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		14798			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		14798			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		14798			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		14798			N	NO RPT	-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		153	RRCID ->	271070	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	10688	PERF. 9592 - 9670	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	

OLD OCEAN (F- 2)				67011 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		86	RRCID ->	251699	COMPL. DATE	05/04/2009	TOTAL DEPTH	10801	PERF. 8712 - 8722	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		111	RRCID ->	251701	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	10865	PERF. 8698 - 8702	
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-	
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-	

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

OLD OCEAN (F- 8)		67011 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 092685		COMPL. DATE 04/27/2010		TOTAL DEPTH 11062		PERF. 9522 - 9570					
04	1620 N	276	-0-	-1344	-0-		71 1		195 2	Y	6		8 1		-0-
							3 4		7 9						
05	713 N	455	-0-	-258	-0-		117 1		327 2	Y	10		10 1		-0-
							11 9								
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-		236 1		665 2	Y	20		18 1		2
							2 4		22 9						
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-		230 1		626 2	Y	18		18 1		2
							2 4		20 9						
08	814 N	814	-0-	-0-	-0-		206 1		587 2	Y	18		19 1		1
							1 4		20 9						
09	DLQ G-10	873	-0-	873	873		216 1		632 2	Y	20		19 1		2
							3 4		22 9						

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 143		RRCID -> 098097		COMPL. DATE 11/16/1981		TOTAL DEPTH 10268		PERF. 9590 - 9680					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 108766		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 14378		PERF. 9479 - 9524					
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-				-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-		2 1		5 2	Y	-0-				-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			Y	-0-				-0-
08	3100 N	4466	-0-	1366	1366		1131 1		3225 2	Y	99		94 1		5
							1 4		109 9						
09	0	2706	-0-	2706	4072		671 1		1959 2	Y	61		59 1		6
							9 4		67 9						

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 58		RRCID -> 108921		COMPL. DATE 01/07/1984		TOTAL DEPTH 10890		PERF. 9429 - 9497					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 122988		COMPL. DATE 12/10/1986		TOTAL DEPTH 11023		PERF. 9513 - 9542					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 118		RRCID -> 181870		COMPL. DATE 12/19/2000		TOTAL DEPTH 10660		PERF. 9432 - 9472					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	3450 X	641	-0-	-2809	-0-	-0-	167	1	452	2	Y	15	16	1	1
05	3565 X	338	-0-	-3227	-0-	-0-	5	4	17	9	Y	7	8	1	-0-
06	2040 X	455	-0-	-1585	-0-	-0-	87	1	243	2	Y	10	9	1	1
07	1147 X	396	-0-	-751	-0-	-0-	116	1	327	2	Y	8	8	1	1
08	1147 X	197	-0-	-950	-0-	-0-	1	4	11	9	Y	4	5	1	-0-
09	0	405	-0-	405	405	405	104	1	282	2	Y	9	9	1	-0-
							1	4	4	9	Y	9	9	1	-0-
							1	4	10	9	Y	9	9	1	-0-

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

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

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

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

OLD OCEAN (F-10)		//CONT.// 67011 714		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 49		RRCID -> 211094		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 9750 - 9766	
04	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	1074 1	2911 2	Y	95	93 1	16
05	3689 X	3545	-0-	-144	-0-	34 4	105 9	Y	76	83 1	9
06	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	84 9	2698 2	Y	81	74 1	16
07	4247 X	3383	-0-	-864	-0-	9 4	89 9	Y	67	71 1	12
08	4247 X	3776	-0-	-471	-0-	887 1	2415 2	Y	83	86 1	9
09	0	3438	-0-	3438	3438	7 4	74 9	Y	77	74 1	12
						956 1	2728 2				
						1 4	91 9				
						853 1	2489 2				
						11 4	85 9				

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 107		RRCID -> 212145		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 10552		PERF. 9808 - 9918	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 232649		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL DEPTH 10981		PERF. 9755 - 9794	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 234598		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 9853 - 9858	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 140		RRCID -> 242495		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 10524		PERF. 9767 - 9773	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN (F-23)			67011 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 122L		RRCID -> 119728		COMPL. DATE 10/14/1986		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10843 - 10845				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 239		RRCID -> 287599		COMPL. DATE 06/21/2019		TOTAL DEPTH 12574 PERF.11438 - 11447				
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (F-24)			67011 801		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 246		RRCID -> 265987		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10923 - 11102				
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 226		RRCID -> 269186		COMPL. DATE 07/24/2012		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11050 - 11070				
04	810 N	298	-0-	-512	-0-	11 1	279 2	Y	7	7 1			123
05	496 N	266	-0-	-230	-0-	8 9	249 2	Y	6	6 1			123
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	7 9	779 2	Y	18	16 1			125
07	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	31 1	2319 2	Y	49	47 1			127
08	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	20 9	2205 2	Y	52	54 1			125
09	0	2650	-0-	2650	2650	87 1	2486 2	Y	60	56 1			129
						54 9							
						86 1							
						57 9							
						98 1							
						66 9							

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

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 249		RRCID -> 258202		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 12116 PERF.11284 - 11338				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 OLD OCEAN (F-25) //CONT.// 67011 810 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 256 RRCID -> 258484 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11197 - 11234

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

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 255 RRCID -> 258492 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.11244 - 11295

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

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 258 RRCID -> 267117 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11537 - 11583

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

 OLD OCEAN (F-26) 67011 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 238 RRCID -> 190880 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 14819 PERF.11180 - 11760

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

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 246 RRCID -> 249844 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10923 - 11210

04	3480	X	3365	-0-	-115	-0-	867	1	2346	2	Y	114	76	1	135
							27	4	125	9					
05	3596	X	3463	-0-	-133	-0-	880	1	2454	2	Y	117	79	1	173
							129	9							
06	3480	X	3275	-0-	-205	-0-	824	1	2325	2	Y	107	64	1	216
							8	4	118	9					
07	3596	X	3403	-0-	-193	-0-	883	1	2405	2	Y	98	247	1	67
							7	4	108	9					
08	3596	X	3226	-0-	-370	-0-	806	1	2299	2	Y	109	73	1	103
							1	4	120	9					
09	0		3268	-0-	3268	3268	801	1	2337	2	Y	108	69	1	142
							11	4	119	9					

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

OLD OCEAN (F-26)		//CONT.//		67011 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 249		RRCID -> 254804	COMPL. DATE 06/21/2013	TOTAL DEPTH 12116	PERF.11284 - 12178					
04	480 N	451	-0-	-29	-0-	117 1	319 2	Y	10	10	1	39
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	120 1	335 2	Y	37	11	1	65
06	480 N	359	-0-	-121	-0-	90 1	254 2	Y	13	7	1	71
07	465 N	456	-0-	-9	-0-	119 1	325 2	Y	10	9	1	72
08	496 N	352	-0-	-144	-0-	88 1	250 2	Y	12	8	1	76
09	0	383	-0-	383	383	95 1	276 2	Y	10	8	1	78

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 255		RRCID -> 256593	COMPL. DATE 11/19/2010	TOTAL DEPTH N/A	PERF.11244 - 12000					
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	12 1	311 2	Y	8	7	1	30
05	310 N	197	-0-	-113	-0-	7 1	186 2	Y	4	5	1	29
06	150 N	54	-0-	-96	-0-	2 1	51 2	Y	1	1	1	29
07	310 N	35	-0-	-275	-0-	1 1	33 2	Y	1	1	1	29
08	186 N	2	-0-	-184	-0-	2 2		Y	-0-			29
09	0	62	-0-	62	62	2 1	59 2	Y	1	1	1	29

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 253		RRCID -> 256619	COMPL. DATE 01/18/2010	TOTAL DEPTH 12670	PERF.11280 - 12302					
04	5010 X	1310	-0-	-3700	-0-	48 1	1229 2	Y	30	35	1	245
05	5177 X	416	-0-	-4761	-0-	15 1	391 2	Y	9	12	1	242
06	5010 X	230	-0-	-4780	-0-	9 1	215 2	Y	5	5	1	242
07	4340 X	120	-0-	-4220	-0-	3 1	78 2	Y	35	180	1	97
08	3317 X	91	-0-	-3226	-0-	3 1	86 2	Y	2	2	1	97
09	0	110	-0-	110	110	4 1	103 2	Y	3	2	1	98

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		RRCID -> 256637	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11989	PERF.11204 - 11394				
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2018

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	4470 X	2373	-0-	-2097	-0-	80	1	2064	2	Y	208	227	1		143
05	3565 X	2705	-0-	-860	-0-	229	9								
06	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	92	1	2378	2	Y	214	229	1		128
07	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	235	9								
08	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	116	1	2892	2	Y	210	241	1		97
09	0	3666	-0-	3666	3666	231	9								
						137	1	3645	2	Y	247	255	1		89
						272	9								
						129	1	3335	2	Y	207	222	1		74
						228	9								
						131	1	3305	2	Y	209	75	1		209
						230	9								

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	50	1	1308	2	Y	65	32	1		108
05	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	72	9								
06	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	61	1	1562	2	Y	66	38	1		136
07	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	73	9								
08	1550 N	1542	-0-	-8	-0-	59	1	1461	2	Y	68	31	1		173
09	0	1343	-0-	1343	1343	75	9								
						58	1	1537	2	Y	73	33	1		213
						80	9								
						55	1	1411	2	Y	69	215	1		67
						76	9								
						48	1	1219	2	Y	69	28	1		109
						76	9								

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	540 N	421	-0-	-119	-0-	15	1	381	2	N	23	10	1		137
05	558 N	464	-0-	-94	-0-	25	9								
06	540 N	427	-0-	-113	-0-	16	1	409	2	N	35	9	1		163
07	434 N	423	-0-	-11	-0-	39	9								
08	465 N	417	-0-	-48	-0-	15	1	370	2	N	38	8	1		193
09	0	408	-0-	408	408	42	9								
						14	1	378	2	N	28	187	1		34
						31	9								
						14	1	352	2	N	46	8	1		72
						51	9								
						14	1	349	2	N	41	8	1		105
						45	9								

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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
09	0	381	-0-	381	381	381	2			N	-0-				157

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

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT			67011 900 386310	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA				
			WELL #: 12 T	RRCID -> 007646	COMPL. DATE 03/03/1988	TOTAL DEPTH 11005	PERF.10650	- 10668		
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 AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 43	RRCID -> 007648	COMPL. DATE 11/09/1943	TOTAL DEPTH 10910	PERF.10623	- 10643		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 183	RRCID -> 007677	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10561	- 10624		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 197	RRCID -> 007680	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10766	- 10856		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 205	RRCID -> 007683	COMPL. DATE 05/19/1950	TOTAL DEPTH 11191	PERF.10743	- 10891		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 206	RRCID -> 007684	COMPL. DATE 02/11/1946	TOTAL DEPTH 11010	PERF.10847	- 10977		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 208		RRCID -> 007687		COMPL. DATE 03/19/1952		TOTAL DEPTH 11380 PERF.10988 - 11021								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 193ST		RRCID -> 031353		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10672 - 10840								
04	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							
09	0	7894	-0-	7894	7894	1958	1	5715	2	Y	177	167	1			19
						26	4	195	9							

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 76		RRCID -> 031354		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10867 PERF.10456 - 10520								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 131 L		RRCID -> 031356		COMPL. DATE 09/25/1963		TOTAL DEPTH 10671 PERF.10480 - 10633								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 188 L		RRCID -> 032709		COMPL. DATE 03/15/1964		TOTAL DEPTH 10805 PERF. N/A								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 035638		COMPL. DATE 03/24/1965		TOTAL DEPTH 11035 PERF.10851 - 10894								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M O		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 #:		178 L	RRCID ->	036189	COMPL. DATE	05/09/1965	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	N/A	

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		187	RRCID ->	036197	COMPL. DATE	05/14/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

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

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		172	RRCID ->	036458	COMPL. DATE	06/12/1965	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	10803 - 10930	

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		173LT	RRCID ->	036459	COMPL. DATE	06/01/1965	TOTAL DEPTH	10914	PERF.	10740 - 10755	

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		137ST	RRCID ->	042216	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10590 - 10752	

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

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT		//CONT.// 67011 900 //CONT.// 386310 WELL #: 77		ASSOCIATED RRCID -> 042252		CAPACITY COMPL. DATE 01/21/2008			CNTY: BRAZORIA TOTAL DEPTH 15056 PERF.10414 - 10527			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	49 1	135 2	Y	4	4 1		-0-
						2 4	4 9					
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	33 1	93 2	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	11 1	30 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
07	186 N	123	-0-	-63	-0-	32 1	88 2	Y	3	2 1		1
						3 9						
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
09	0	92	-0-	92	92	23 1	67 2	Y	2	2 1		-0-
						2 9						

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 121 L		RRCID -> 042416		COMPL. DATE 07/26/1967			TOTAL DEPTH 10877 PERF.10660 - 10680			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 86 L		RRCID -> 042580		COMPL. DATE 08/23/1967			TOTAL DEPTH 10801 PERF. N/A			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 65 L		RRCID -> 042739		COMPL. DATE 09/29/1967			TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 108ST		RRCID -> 042778		COMPL. DATE 01/15/2009			TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10791			
04	10170 X	8961	-0-	-1209	-0-	2336 1	6325 2	Y	206	207 1		24
						73 4	227 9					
05	10478 X	9720	-0-	-758	-0-	2504 1	6987 2	Y	208	223 1		9
						229 9						
06	10140 X	9986	-0-	-154	-0-	2548 1	7180 2	Y	214	196 1		27
						23 4	235 9					
07	26755 X	26755	-0-	-0-	-0-	7010 1	19101 2	Y	532	510 1		49
						59 4	585 9					
08	18092 X	18092	-0-	-0-	-0-	4582 1	13070 2	Y	399	428 1		20
						1 4	439 9					
09	0	11294	-0-	11294	11294	2802 1	8177 2	Y	253	247 1		26
						37 4	278 9					

M O		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 (LARSEN)		//CONT.//		67011 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		180 L	RRCID ->	044334	COMPL. DATE	06/20/1968	TOTAL DEPTH	10828	PERF. N/A

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		136 L	RRCID ->	044635	COMPL. DATE	08/16/1968	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10516 - 10643

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		202	RRCID ->	044639	COMPL. DATE	09/05/1956	TOTAL DEPTH	10871	PERF.10655 - 10768

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		186 T	RRCID ->	044925	COMPL. DATE	09/27/1968	TOTAL DEPTH	10805	PERF.10510 - 10638

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		44	RRCID ->	044927	COMPL. DATE	10/09/1968	TOTAL DEPTH	10913	PERF. N/A

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		146 L	RRCID ->	045034	COMPL. DATE	11/08/1968	TOTAL DEPTH	10862	PERF. N/A

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		147 L	RRCID ->	045143	COMPL. DATE	01/26/1940	TOTAL DEPTH	10810	PERF.10600 - 10782

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

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

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.//		67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		41 T		RRCID ->		046481		COMPL. DATE		06/17/1969		TOTAL DEPTH		10835 PERF. N/A

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		175 L		RRCID ->		046659		COMPL. DATE		07/07/1969		TOTAL DEPTH		10850 PERF. N/A

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		194 L		RRCID ->		046691		COMPL. DATE		07/19/1969		TOTAL DEPTH		10938 PERF. N/A

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		124 L		RRCID ->		046824		COMPL. DATE		06/16/1969		TOTAL DEPTH		10874 PERF. N/A

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		177 L		RRCID ->		046825		COMPL. DATE		07/17/1969		TOTAL DEPTH		10869 PERF. N/A

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		80 L		RRCID ->		047027		COMPL. DATE		07/07/1969		TOTAL DEPTH		10820 PERF. N/A

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		134 L		RRCID ->		047128		COMPL. DATE		10/03/1969		TOTAL DEPTH		10785 PERF. N/A

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

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	79ST	RRCID ->	048883	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	12902	PERF.	10324 - 10684					
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							
09	0	30508	-0-	30508	30508	7567	1	22086	2	Y	685	649	1			63
						101	4	754	9							

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	116 T	RRCID ->	049504	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	18890	PERF.	10563 - 10770					
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							
09	0	3038	-0-	3038	3038	754	1	2199	2	Y	68	65	1			7
						10	4	75	9							

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	81	RRCID ->	175016	COMPL. DATE	10/22/1999	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	10586 - 10734					
04	15360 X	14522	-0-	-838	-0-	3785	1	10251	2	Y	334	334	1			35
						119	4	367	9							
05	15872 X	14990	-0-	-882	-0-	3862	1	10776	2	Y	320	345	1			10
						352	9									
06	15360 X	14120	-0-	-1240	-0-	3602	1	10152	2	Y	303	279	1			34
						33	4	333	9							
07	15779 X	13447	-0-	-2332	-0-	3523	1	9599	2	Y	268	279	1			23
						30	4	295	9							
08	15314 X	14099	-0-	-1215	-0-	3570	1	10186	2	Y	311	323	1			11
						1	4	342	9							
09	0	14371	-0-	14371	14371	3565	1	10405	2	Y	322	306	1			27
						47	4	354	9							

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	88	RRCID ->	177968	COMPL. DATE	02/27/2000	TOTAL DEPTH	10845	PERF.	10508 - 10747					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 131		RRCID -> 186137		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 10671		PERF.10444 - 10546				
04	T. A.	2551	-0-	2551	3398	665	1	1800	2	Y	59	54	1	7
						21	4		65	9				
05	14B2 EXT	442	-0-	442	3840	114	1	318	2	Y	9	15	1	1
						10	9							
06	5042 X	1202	-0-	-3840	-0-	306	1	864	2	Y	26	23	1	4
						3	4		29	9				
07	500 X	500	-0-	-0-	-0-	131	1	357	2	Y	10	12	1	2
						1	4		11	9				
08	2635 X	1545	-0-	-1090	-0-	391	1	1116	2	Y	34	34	1	2
						1	4		37	9				
09	0	1885	-0-	1885	1885	468	1	1365	2	Y	42	40	1	4
						6	4		46	9				

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 58		RRCID -> 186140		COMPL. DATE 12/18/2019		TOTAL DEPTH 10890		PERF.10478 - 10712				
04	1350 N	1330	-0-	-20	-0-	347	1	939	2	Y	30	30	1	4
						11	4		33	9				
05	1612 N	1129	-0-	-483	-0-	291	1	812	2	Y	24	27	1	1
						26	9							
06	1200 N	1017	-0-	-183	-0-	260	1	731	2	Y	22	20	1	3
						2	4		24	9				
07	1364 N	1232	-0-	-132	-0-	322	1	879	2	Y	25	25	1	3
						3	4		28	9				
08	1116 N	938	-0-	-178	-0-	237	1	677	2	Y	21	22	1	2
						1	4		23	9				
09	0	1131	-0-	1131	1131	280	1	819	2	Y	25	24	1	3
						4	4		28	9				

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 237		RRCID -> 194351		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 11162		PERF.10426 - 10644				
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				
09	0	25986	-0-	25986	25986	6446	1	18813	2	Y	583	552	1	60
						86	4		641	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	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

OLD OCEAN (LARSEN)		HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: 243		RRCID -> 201523	COMPL. DATE 07/02/2008	TOTAL DEPTH 10860	PERF.10558	- 10782		
OLD OCEAN UNIT												
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					
09	0	27662	-0-	27662	27662	6861 1	20026 2	Y	621	588 1	61	
						92 4	683 9					

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 244		RRCID -> 204028	COMPL. DATE 10/06/2009	TOTAL DEPTH 10830	PERF.10385	- 10639		
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					
09	0	19496	-0-	19496	19496	4835 1	14115 2	Y	437	416 1	37	
						65 4	481 9					

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 174		RRCID -> 211908	COMPL. DATE 12/15/2006	TOTAL DEPTH 10885	PERF.10716	- 10806		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 247		RRCID -> 219875	COMPL. DATE 12/09/2009	TOTAL DEPTH 10830	PERF.10353	- 10650		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 248		RRCID -> 223381	COMPL. DATE 08/08/2009	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10460	- 10726		
04	21637 X	21637	-0-	-0-	-0-	5639 1	15274 2	Y	497	587 1	67	
						177 4	547 9					
05	21598 X	21598	-0-	-0-	-0-	5564 1	15526 2	Y	462	508 1	21	
						508 9						
06	15742 X	15742	-0-	-0-	-0-	4015 1	11318 2	Y	338	315 1	44	
						37 4	372 9					
07	11124 X	11124	-0-	-0-	-0-	2914 1	7942 2	Y	221	241 1	24	
						25 4	243 9					
08	14552 X	14552	-0-	-0-	-0-	3685 1	10513 2	Y	321	329 1	16	
						1 4	353 9					
09	T. A.	14646	-0-	14646	14646	3633 1	10603 2	Y	329	311 1	34	
						48 4	362 9					

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

OLD OCEAN (LARSEN)		HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: 251ST		RRCID -> 249557		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 11055		PERF.10710 - 10954
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: 251ST		RRCID -> 249557		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 11055		PERF.10710 - 10954		
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 251ST		RRCID -> 249557		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 11055		PERF.10710 - 10954		
04	3810 X	3357	-0-	-453	-0-	874	1	2370	2	N	77	77 1
						28	4	85	9			7
05	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	1047	1	2921	2	N	87	92 1
						96	9					2
06	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	1013	1	2853	2	N	85	78 1
						9	4	94	9			9
07	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	1017	1	2771	2	N	77	80 1
						9	4	85	9			6
08	3937 X	2769	-0-	-1168	-0-	701	1	2000	2	N	61	66 1
						1	4	67	9			1
09	0	2629	-0-	2629	2629	652	1	1903	2	N	59	56 1
						9	4	65	9			4

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 152ST		RRCID -> 249826		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10462 - 10677		
04	1140 N	987	-0-	-153	-0-	257	1	697	2	N	23	23 1
						8	4	25	9			2
05	1085 N	1041	-0-	-44	-0-	268	1	749	2	N	22	24 1
						24	9					-0-
06	1080 N	1021	-0-	-59	-0-	261	1	734	2	N	22	20 1
						2	4	24	9			2
07	1023 N	700	-0-	-323	-0-	183	1	500	2	N	14	15 1
						2	4	15	9			1
08	1054 N	889	-0-	-165	-0-	225	1	641	2	N	20	20 1
						1	4	22	9			1
09	0	920	-0-	920	920	228	1	666	2	N	21	20 1
						3	4	23	9			2

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 252		RRCID -> 252298		COMPL. DATE 04/10/2022		TOTAL DEPTH 12140		PERF.10716 - 10890		
04	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	860	1	2330	2	N	76	74 1
						27	4	84	9			9
05	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	712	1	1987	2	N	59	65 1
						65	9					3
06	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	708	1	1994	2	N	60	55 1
						6	4	66	9			8
07	3193 X	2855	-0-	-338	-0-	748	1	2038	2	N	57	59 1
						6	4	63	9			6
08	3193 X	2783	-0-	-410	-0-	705	1	2010	2	N	61	64 1
						1	4	67	9			3
09	0	2572	-0-	2572	2572	637	1	1862	2	N	58	55 1
						9	4	64	9			6

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 257		RRCID -> 269965		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 12403		PERF.10712 - 10850		
04	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	401	1	1087	2	N	35	36 1
						13	4	39	9			6
05	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	443	1	1236	2	N	37	39 1
						41	9					4
06	1740 N	1557	-0-	-183	-0-	397	1	1120	2	N	33	31 1
						4	4	36	9			6
07	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	417	1	1137	2	N	32	33 1
						4	4	35	9			5
08	1705 N	1462	-0-	-243	-0-	370	1	1056	2	N	32	34 1
						1	4	35	9			3
09	0	1523	-0-	1523	1523	378	1	1103	2	N	34	32 1
						5	4	37	9			5

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-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
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	Y	-0-	-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	61	2	Y	2	2 1
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	446	2	Y	13	12 1
07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	-0-	348	1	947	2	Y	26	26 1
08	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	-0-	295	1	841	2	Y	26	27 1
09	0	1139	-0-	1139	1139	1139	282	1	824	2	Y	26	24 1

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	660 N	469	-0-	-191	-0-	-0-	17	1	440	2	N	11	10 1
05	744 N	402	-0-	-342	-0-	-0-	15	1	377	2	N	9	10 1
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	561	2	N	13	12 1
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	621	2	N	13	13 1
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	700	2	N	17	17 1
09	0	226	-0-	226	226	226	19	9	212	2	N	5	5 1

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-			N	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

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

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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
09	0	3319	-0-	3319	3319	3269	2	50	9	N	45				127

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

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

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71	1		-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/20/2022															

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				100
PLUGGED AND ABANDONED 09/20/2022															

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

OLD OCEAN NORTH (9750)		//CONT.//		67014	600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
PONDEROSA OIL & GAS, LLC		//CONT.//		670093										
DANCE BAYOU		WELL #:		6		RRCID ->	292668	COMPL. DATE	11/04/2021	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10140 - 10150	
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														

TEXAKOMA E & P, LLC				844133						CNTY: BRAZORIA				
FLAG POND		WELL #:		3R		RRCID ->	282398	COMPL. DATE	06/02/2021	TOTAL DEPTH	10622	PERF.	10278 - 10282	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN, S. (HELLMUTH 12,500)				67015	500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		249		RRCID ->	247664	COMPL. DATE	04/28/2009	TOTAL DEPTH	12116	PERF.	11960 - 12178	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		253		RRCID ->	250535	COMPL. DATE	06/07/2009	TOTAL DEPTH	12670	PERF.	12020 - 12302	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		256		RRCID ->	258483	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	12155	PERF.	11686 - 11815	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		258		RRCID ->	262575	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	11930	PERF.	11636 - 12125	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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

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

MARMION		WELL #: 2		RRCID -> 211988		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13048 PERF. 3940 - 3970				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1275			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1275			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1275			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1275			N	-0-			-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1275			N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1275			N	NO RPT			-0-

OLD WASHINGTON (HENRY -A- SAND)		67046 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WASHINGTON				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836										
MOORE-PAYNE		WELL #: 2		RRCID -> 211427		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 11642 PERF. 9500 - 9516				
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD 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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	108	173	1	237
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	107	171	1	173
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50			223
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	84	172	1	135
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	65			200
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60	183	1	77

OLD WAVERLY (WILCOX 11,500)		67060 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836										
BROWDER "C"		WELL #: 1		RRCID -> 149365		COMPL. DATE 05/26/2016		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 3376 - 3386				
04	0 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
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73

OIL AND GAS DIVISION

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

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
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		110

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

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25

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

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

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

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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43

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

04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/29/1995

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	70 1	415 3	Y	50	74 1	48
						55 9					
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	75 1	532 3	Y	5		53
						6 9					
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	94 1	445 3	Y	57	33 1	77
						63 9					
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	76 1	441 3	Y	94	84 1	87
						103 9					
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	55 1	493 3	Y	78	81 1	84
						86 9					
09	600 N	488	-0-	-112	-0-	38 1	414 3	Y	33	57 1	60
						36 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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	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		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-
09	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		
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
09	0	1569	-0-	1569	1569	250 1	1319 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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		2160 N	2043	-0-	-117	-0-	119 1 383 9	1541 2	2	N	348	535 1				45
05		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	124 1 383 9	1549 2	2	N	348	173 1				220
06		2160 N	1881	-0-	-279	-0-	120 1 360 9	1401 2	2	N	327	353 1				194
07		2108 N	1989	-0-	-119	-0-	124 1 383 9	1482 2	2	N	348	349 1				193
08		2046 N	1796	-0-	-250	-0-	120 1 355 9	1321 2	2	N	323	353 1				163
09		0	1726	-0-	1726	1726	120 1 347 9	1259 2	2	N	315	353 1				125

MCGOWN FARMS GAS UNIT		67475 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS								
		WELL #: 2		RRCID -> 277253		COMPL. DATE 07/16/2015		TOTAL DEPTH 14796 PERF.14096 - 14246								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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

DEC OPERATING, INC.		209147		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE								
CHANDLER "B"		WELL #: 1		RRCID -> 121887		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7042 - 7048								
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

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

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

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	219	-0-	-60	-0-	218	2	1	9	N	1				10
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9320) 67524 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 KAECELE, C. R. WELL #: 2 RRCID -> 194105 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9360 - 9367

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

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9500) 67524 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
 ETOCO, L.P. 255133
 SCHAER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216469 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9162 - 9206

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28

PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2022

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000) 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
 ETOCO, L.P. 255133
 KAECELE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171384 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11803 PERF. 11050 - 11063

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

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN														
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133														
KAECELE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176226 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11432 - 11546														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	4920 X	4673	-0-	-247	-0-	198	1	4452	2	Y	21		62	
05	6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	147	1	6760	2	Y	60		122	
06	6420 X	5058	-0-	-1362	-0-	167	1	4832	2	Y	54	110 1	66	
07	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	212	1	6397	2	Y	115	110 1	71	
08	0	6294	-0-	6294	6294	212	1	6013	2	Y	63		134	
09	6750 X	NO RPT	-0-	-6750	-0-	69	9			Y	NO RPT		134	

KAECELE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180528 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11275 - 11337														
04	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	129	1	2205	2	Y	17		31	
05	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	95	1	2094	2	Y	7		38	
06	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	108	1	1693	2	Y	19	34 1	23	
07	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	138	1	3514	2	Y	50	34 1	39	
08	0	1734	-0-	1734	1734	138	1	1596	2	Y	-0-		39	
09	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT		39	

KAECELE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185574 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11350 - 11631														
04	2190 X	1833	-0-	-357	-0-	25	1	1801	2	N	6		140	
05	2263 X	1199	-0-	-1064	-0-	31	1	1168	2	N	-0-		140	
06	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	31	1	2571	2	N	12		152	
07	2263 X	1404	-0-	-859	-0-	15	1	1372	2	N	15		167	
08	0	1781	-0-	1781	1781	15	1	1757	2	N	8		175	
09	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-	9	9			N	NO RPT		175	

KAECELE, CHARLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192086 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11412 - 11471														
*04	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	154	1	3695	2	Y	27	144 1	21	
05	3968 X	1579	-0-	-2389	-0-	188	1	1389	2	Y	2		23	
06	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	153	1	3223	2	Y	3		26	
*07	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	128	1	3279	2	Y	2		28	
*08	4061 X	2917	-0-	-1144	-0-	128	1	2787	2	Y	2		30	
09	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-	2	9			Y	NO RPT		30	

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	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	1213	1	6264	2	N	48	105
05		7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	53	9	1503	1	N	37	142
06		4830 X	3103	-0-	-1727	-0-	41	9	749	1	N	13	155
07		4991 X	4606	-0-	-385	-0-	14	9	1179	1	N	32	187
08		0	4847	-0-	4847	4847	35	9	1120	1	N	30	178 1 39
09		4830 X	NO RPT	-0-	-4830	17	33	9			N	NO RPT	39

SCHAER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	196881	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10992 - 11332		
04		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	569	1	2941	2	Y	3	63
05		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3	9	731	1	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
08		0	2414	-0-	2414	2414	4	9	562	1	Y	-0-	67
09		1530 X	NO RPT	-0-	-1530	884					Y	NO RPT	67

SCHAER UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	199385	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11298 - 11532		
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
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	25
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2022													

SCHAER UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	202608	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11022 - 11400		
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	130
08		T. A.	1065	-0-	1065	1065	1065	2			Y	-0-	130
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1065					Y	NO RPT	130

KAECEHELE, CHARLES UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	206561	COMPL. DATE	11/27/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11416 - 11636		
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		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			Y	-0-	114
*08		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			Y	-0-	114
09		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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		731 N	731	-0-	-0-	-0-	25 1	695 2	Y	10		60
							11 9					
05		1023 N	644	-0-	-379	-0-	25 1	619 2	Y	-0-		60
06		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	10 1	1437 2	Y	7		67
							8 9					
*07		688 N	688	-0-	-0-	-0-	7 1	681 2	Y	-0-		67
*08		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	7 1	1235 2	Y	-0-		67
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		67

KAECELE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227960 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11490												

04		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1 1	1511 2	Y	11		21
							12 9					
05		589 N	364	-0-	-225	-0-	1 1	363 2	Y	-0-		21
06		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1 1	1511 2	Y	6	6 1	21
							7 9					
07		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1 1	1386 2	Y	-0-	6 1	15
08		0	1179	-0-	1179	1179	1 1	1166 2	Y	11		26
							12 9					
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT		26

HOME PETROLEUM CORP. 396852												
HILLBOLDT WELL #: 1 RRCID -> 073111 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 11515 PERF. N/A												

04		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 2		N	-0-		121
05		3100 N	3732	-0-	632	632	3732 2		N	-0-		121
06		3000 N	3353	-0-	353	985	3353 2		N	-0-		121
07		2994 N	2009	-0-	-985	-0-	2003 2	6 9	N	5		126
*08		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2939 2	6 9	N	5		131
09		2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-			N	NO RPT		131

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												

04		442 N	442	-0-	-0-	-0-	33 1	408 2	Y	1		6
							1 9					
05		598 N	598	-0-	-0-	-0-	24 1	570 2	Y	4		10
							4 9					
06		514 N	514	-0-	-0-	-0-	27 1	480 2	Y	6	9 1	7
							7 9					
07		577 N	577	-0-	-0-	-0-	35 1	533 2	Y	8	9 1	6
							9 9					
08		0	561	-0-	561	561	35 1	519 2	Y	6		12
							7 9					
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	561			Y	NO RPT		12

KAECELE, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219084 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11204 - 11224												

*04		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2		N	-0-	40 1	17
*05		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 2		N	-0-		17
*06		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2		N	-0-		17
07		0	823	-0-	823	823	823 2		N	-0-		17
08		0	907	-0-	907	1730	907 2		N	-0-		17
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1730			N	NO RPT		17

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

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				
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
09	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				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OYSTER BAYOU (FB-2, FRIO 1)		67947 135		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
DENBURY ONSHORE, LLC		215343										
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 165281		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8112 - 8117				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2)		67947 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
DENBURY ONSHORE, LLC		215343										
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 126372		COMPL. DATE 05/24/2011		TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8112 - 8131				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MIDDLETON, ARCHIE		67947 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
		215343										
		WELL #: 8		RRCID -> 161875		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8148 - 8158				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

MIDDLETON, ARCHIE		WELL #:		6	RRCID ->	251252	COMPL. DATE	07/03/2009	TOTAL DEPTH	8379	PERF. 8130 - 8140	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JACKSON, FELIX ET AL		WELL #:		34	RRCID ->	254210	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8057 - 8066	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2, FB-3)		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	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2-8200)		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	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OYSTER BAYOU (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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
OYSTER CREEK (6420 SAND)		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				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
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	8183	-0-	8183	8183	8183	2	N	-0-			85
08	0	NO RPT	-0-	-0-	8183	8183		N	NO RPT			85
09	7740 #	NO RPT	-0-	-7740	443			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				
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
09	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				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OYSTER LAKE, W. (1300)				67964 360	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954							
STATE TRACT 295		WELL #:		1 U	RRCID -> 196814	COMPL. DATE 05/30/2003	TOTAL DEPTH 4417	PERF. 1328	- 1349		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

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

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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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				
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 #	1293	-0-	-226	-0-	1291	2	2	9	N	2	18
09	1380 #	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT	18

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				
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 #	5792	-0-	-222	-0-	775	1	4920	2	N	88	73
09	5820 #	NO RPT	-0-	-5820	-0-	97	9			N	NO RPT	73

PALACIOS (FRIO -B-)		68481 084		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
TRINIDAD ENERGY, LLC		869962								
FOISEY, E. B., GAS UNIT		WELL #: 1 M		RRCID -> 007718		COMPL. DATE 04/28/1959		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7955 - 7974		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HICKLE, LOUIS		WELL #: 1 C		RRCID -> 007720		COMPL. DATE 05/02/1961		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7796 - 7804		
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PALACIOS (FRIO -C-) 68481 147 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
G.S. HARRISON UNIT 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	523 N	523	-0-	-0-	-0-	506 2	17 9	N	15					169
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					169

PALACIOS (FRIO -D-) 68481 189 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
TRINIDAD ENERGY, LLC 869962
FRICK, OTTO 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	493	-0-	-3	-0-	493 2		Y	-0-					54
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					54

PALACIOS (FRIO -E-) 68481 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
TRINIDAD ENERGY, LLC 869962
FOISEY, E. B., GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 007732 COMPL. DATE 04/28/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8925 - 8928

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

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

PALACIOS (FRIO "E" FB 1) 68481 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
TRINIDAD ENERGY, LLC 869962
HICKLE, LOUIS, ET AL 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4718 2	26 9	Y	24					94
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					94

PALACIOS (FRIO -F-) 68481 294 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
TRINIDAD ENERGY, LLC 869962
SLAUGHTER, L. A., UNIT 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	149	-0-	-6	-0-	149 2		Y	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

PALACIOS (FRIO 9100) 68481 441 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 TRINIDAD ENERGY, LLC 869962
 HARRISON, L. S. WELL #: 3 RRCID -> 158748 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 9097 - 9141

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	EOM BALANCE
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	150	-0-	-5	-0-	148 2	2 9	Y	2		63
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		63

PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C) 68481 567 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 GWM OPERATING COMPANY, LLC 339677
 PIERCE WELL #: 1 RRCID -> 198275 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5330 - 5334

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

PIERCE T WELL #: 3 RRCID -> 199181 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5400 - 5404

04	14B2 EXT		-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	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2		N	-0-		-0-
*08	829 X	829	-0-	-0-	-0-	829 2		N	-0-		-0-
09	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-			N	-0-		-0-

REGNIER UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 208770 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584

04	DLQ G-10	2144	-0-	2144	2144	2144 2		Y	-0-		38
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2144			Y	-0-		38
06	DLQ G-10	2459	-0-	2459	4603	2459 2		Y	-0-		38
07	DLQ G-10	1343	-0-	1343	5946	1343 2		Y	-0-		38
08	DLQ G-10	2102	-0-	2102	8048	2102 2		Y	-0-		38
09	DLQ G-10	500	-0-	500	8548	500 2		Y	-0-		38

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 ROBESON WELL #: 1T RRCID -> 285001 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8666 - 8672

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
09	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
 SLAUGHTER WELL #: 4 RRCID -> 214075 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9468 - 9480

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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					
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
*09	6909 X	6909	-0-	-0-	-0-	6614	2	295	9	N	268	486	1		127

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					
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
*09	33626 X	33626	-0-	-0-	-0-	30789	3	2837	9	N	2579	2484	1		649

FURRY		WELL #: 2		RRCID -> 284544		COMPL. DATE 04/07/2018		TOTAL DEPTH 13713		PERF.13652 - 13714					
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
09	34080 X	33990	-0-	-90	-0-	30439	3	3551	9	N	3228	2865	1		1004

GUILD		WELL #: 1		RRCID -> 288518		COMPL. DATE 06/24/2019		TOTAL DEPTH 12763		PERF.12997 - 13084					
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
*09	136784 X	136784	-0-	-0-	-0-	134521	3	2263	9	N	2057	2032	1		411

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					
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				70

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
09		0 #	NO RPT	-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				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WHORTON				WELL #:	2	RRCID ->	173907	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8482 - 8492			
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PEACH POINT (11,100)				69893 600	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BRAZORIA					
MARATHON OIL COMPANY				525380												
PHILLIPS FEE		WELL #:		1	RRCID ->	127841	COMPL. DATE	05/03/1988	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	N/A				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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				
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-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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				
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
*09	94732	X	94732	-0-	-0-	-0-	87922	2	6810	9	N	6191	6257	1		583

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

KALER ENERGY CORP.										450261							
HALL BAYOU										WELL #: 1		RRCID -> 280683		COMPL. DATE 05/03/2019		TOTAL DEPTH 11158 PERF. 4229 - 4269	
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09		0 K	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	
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	28070	X	28070	-0-	-0-	-0-	20764	2	7306	9	N	6642	6878	1			787
09	31530	X	NO RPT	-0-	-31530	-0-					N	NO RPT					787

KEBO OIL & GAS, INC.										453170							
BLACK STONE										WELL #: 1		RRCID -> 290826		COMPL. DATE 09/15/2020		TOTAL DEPTH 10788 PERF.11180 - 11207	
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
09	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	
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	
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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	14742					N	NO RPT					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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

PERELANDRA (FRIO 15)
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

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
09	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

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
09	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

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

04	14986 X	14986	-0-	-0-	-0-	13557	2	1429	9	Y	1299	1229	1	465
05	11089 X	11089	-0-	-0-	-0-	10043	2	1046	9	Y	951	1140	1	276
06	11156 X	11156	-0-	-0-	-0-	10190	2	966	9	Y	878	896	1	258
07	12875 X	12875	-0-	-0-	-0-	11912	2	963	9	Y	875	941	1	192
08	10788 X	10245	-0-	-543	-0-	9455	2	790	9	Y	718	534	1	376
09	10440 X	NO RPT	-0-	-10440	-0-			Y	NO RPT					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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	
09		2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT				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

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
09		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

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
09		3210 #	2636	-0-	-574	-0-	2498	2	138	9	N	125				182

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

04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				185
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				185
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				185
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				185
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				185
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				185

PLUGGED AND ABANDONED 06/23/1993

PEVETO (9600) 71025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 259428 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10142 - 10170

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
09		12660 X	12319	-0-	-341	-0-	11683	2	636	9	N	578	543	1		282

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	13800 X	-0-	-0-	-13800	-0-				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	-0-	-0-	-14260	-0-				N	-0-			318
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			318
ARMSTRONG G. U.		WELL #:		1D	RRCID ->	281477	COMPL. DATE	05/10/2021	TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3050 - 3060				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PRAYER OIL & GAS PRODUCTION, LLC		WELL #:		675988	1	RRCID ->	273197	COMPL. DATE	03/31/2013	TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9324 - 9344			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PHASE FOUR (8900 YEGUA)		WELL #:		71114 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
ARMOUR TRUST ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	283169	COMPL. DATE	07/08/2017	TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8836 - 8872				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PHASE FOUR (9050 YEGUA)		WELL #:		71114 430	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON					
AMEXCO, LLC				019813									
CLAPP		WELL #:		1	RRCID ->	273689	COMPL. DATE	11/21/2013	TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10658				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	150 1	4100 2	N	2			104	
05	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	150 1	1619 2	N	1			105	
06	885 X	885	-0-	-0-	-0-	879 2	6 9	N	5			110	
07	409 X	409	-0-	-0-	-0-	407 2	2 9	N	2			112	
*08	504 X	504	-0-	-0-	-0-	502 2	2 9	N	2			114	
09	300 X	242	-0-	-58	-0-	242 2		N	-0-			114	

RICOCHET ENERGY, INC.				710549									
JULIUS				WELL #:	1	RRCID ->	271444	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9195 - 9380
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20	

JULIUS				WELL #:	2	RRCID ->	273902	COMPL. DATE	12/25/2013	TOTAL DEPTH	9457	PERF.	9156 - 9215
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78	

ROD FARMS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	279173	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9072 - 9103
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MILLER-PALT UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	281088	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	8860	PERF.	8572 - 8578
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102	

HENRY-ROD UNIT				WELL #:		RRCID ->	281285	COMPL. DATE	10/07/2015	TOTAL DEPTH	9506	PERF.	9633 - 9698
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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 - 10807												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	10080 X	10033	-0-	-47	-0-	912	1	8788	2	N	303	480
						333	9					
05	10736 X	10736	-0-	-0-	-0-	1944	1	8469	2	N	294	413
						323	9					
06	10744 X	10744	-0-	-0-	-0-	2205	1	8284	2	N	232	467
						255	9					
07	11166 X	11166	-0-	-0-	-0-	2342	1	8608	2	N	196	317
						216	9					
08	10911 X	10911	-0-	-0-	-0-	2158	1	8465	2	N	262	400
						288	9					
09	0	10004	-0-	10004	10004	2395	1	7383	2	N	205	427
						226	9					
VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 274733 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10614 - 10673												
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
09	0	420	-0-	420	420	103	1	317	2	N	-0-	118
WATZ WELL #: 1 RRCID -> 279161 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10371 - 10731												
04	3390 X	2744	-0-	-646	-0-	915	1	1653	2	N	160	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	538
						158	9					
07	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	1945	1	1496	2	N	140	510
						154	9					
08	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	1577	1	1487	2	N	137	475
						151	9					
09	0	2926	-0-	2926	2926	1252	1	1508	2	N	151	457
						166	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												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PHASE FOUR (9370 YEGUA) 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												
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
KUBELA		WELL #: 1		RRCID -> 274923		COMPL. DATE 04/02/2014		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10380 - 10465				
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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			21

DLCC		WELL #: 1		RRCID -> 280187		COMPL. DATE 09/11/2015		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9876 - 9926				
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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			82

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				
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	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2	N	-0-			1
09	2010 N	672	-0-	-1338	-0-	672	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				
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	9	9	15
*08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-			15
09	720 N	251	-0-	-469	-0-	251	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				
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131

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

04		5250 #	5219	-0-	-31	-0-	150	1	4772	2	N	270	360 1	132
							297	9						
05		5363 #	5327	-0-	-36	-0-	150	1	4913	2	N	240	180 1	192
							264	9						
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 #	3615	-0-	-1779	-0-	3359	2	256	9	N	233	178 1	150
09		5220 #	3433	-0-	-1787	-0-	3211	2	222	9	N	202	167 1	185

CML MGMT TRUST				WELL #:	1R	RRCID ->	289681	COMPL. DATE	01/16/2020	TOTAL DEPTH	11206	PERF.	11060 - 11080	
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
09		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	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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	
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	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-		33
09		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	
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

REMORA OPERATING, LLC				701613										
TRULL				WELL #:	7	RRCID ->	258096	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9488 - 9512	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PHEASANT (MCDONALD, UP. SEG A)		71121 676		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
KD ENERGY, LLC		452996										
MATT-TRULL -H- SAND UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 178544		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH 11973		PERF. 9386 - 9394		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
	ALLOW CODE							AMT	CODE	AMT	CODE	

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-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		
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	-0-	-0-	-0-		56				N	-0-	25
09	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		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
09	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		
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
SOUTHWEST BLESSING		WELL #: 1		RRCID -> 234298		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11287 - 11290		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	115

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SOUTH (10,600) //CONT.// 71125 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
 YEAMANS BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 262244 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 10674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	997 N	997	-0-	-0- B	-0-	36 1	958 2	N	3			458
05	1209 N	1206	-0-	-3 B	-0-	85 1	958 2	N	148	379 1		227
06	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	22 1	958 2	N	67			294
07	1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	74 9	958 2	N	51			345
08	1209 N	1030	-0-	-179 B	-0-	56 9	958 2	N	33			378
09	1050 N	455	-0-	-595 B	-0-	36 9	403 2	N	42			420
						6 1						
						46 9						

PHEASANT, SW. (FRIO I) 71127 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MATAGORDA
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 SCOUT BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 277251 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11125 - 11149

04	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- B	-0-			N	-0-			30
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			30

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 HARRISON, G. WELL #: 1 RRCID -> 275571 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10392 - 10412

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- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-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

04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			126
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			126
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			126
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			126
*08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			126
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			126

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SW (FRIO 9900) 71127 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 KD ENERGY, LLC 452996
 MATL-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	12 1	1186 2	Y	34	116 1	10
05	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	37 9	1038 2	Y	2		12
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	10 1	1186 2	Y	2		14
07	1271 N	1245	-0-	-26	-0-	2 9	1229 2	Y	4		18
08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	12 1	1306 2	Y	4		22
09	0	1190	-0-	1190	1190	4 9	1174 2	Y	4		26
						12 1					
						4 9					

PHEASANT, SW. (FRIO 10000) 71127 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 SOUTH BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 235118 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11494 - 11512

04	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	270 1	877 2	N	202	189 1	45
05	1395 N	1298	-0-	-97	-0-	222 9	877 2	N	235	182 1	98
06	1380 N	1312	-0-	-68	-0-	162 1	877 2	N	232		330
07	1426 N	1091	-0-	-335	-0-	259 9	877 2	N	82		412
08	1302 N	1189	-0-	-113	-0-	180 1	877 2	N	86		498
*09	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	255 9	1048 2	N	149	372 1	275
						124 1					
						90 9					
						217 1					
						95 9					
						210 1					
						164 9					

NORTHWEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 243723 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10454 - 10468

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123

SOUTH BLESSING WELL #: 2 RRCID -> 267000 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9542 - 9559

04	958 N	958	-0-	-0-	-0-	180 1	775 2	N	3		346
05	1023 N	922	-0-	-101	-0-	3 9	775 2	N	6	182 1	170
06	990 N	909	-0-	-81	-0-	140 1	775 2	N	13		183
07	992 N	900	-0-	-92	-0-	7 9	775 2	N	29		212
08	980 N	980	-0-	-0-	-0-	120 1	775 2	N	23		235
*09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	14 9	1018 2	N	23		258
						93 1					
						32 9					
						180 1					
						25 9					
						210 1					
						25 9					

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SW. (FRIO 10100)															
KEBO OIL & GAS, INC.															
WEST BLESSING															
71127 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA															
453170															
WELL #: 2 RRCID -> 242371 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11884 - 11894															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	40			150	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20			170	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	70			240	

BIG MAC BLESSING															
WELL #: 1 RRCID -> 271233 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10516 - 10524															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			249	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			249	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			249	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			249	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			249	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			249	

PHEASANT, SW. (FRIO 10500)															
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC															
WEST BLESSING GAS UNIT															
71127 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA															
197688															
WELL #: 2 RRCID -> 242403 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10738 - 10748															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			221	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			221	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			221	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			221	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			221	
09	14B2 EXT	-0-	-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															
04	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	-0-	1785	2	174	9	N	158	178	1	135
05	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	-0-	1782	2	184	9	N	167	178	1	124
06	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	-0-	1596	2	156	9	N	142	177	1	89
07	1953 N	1704	-0-	-249	-0-	-0-	1535	2	169	9	N	154	176	1	67
08	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	-0-	1873	2	163	9	N	148	177	1	38
09	1740 N	1471	-0-	-269	-0-	-0-	1315	2	156	9	N	142	176	1	4

GTG OPERATING, LLC															
SOUTHEAST BLESSING UNIT															
337080															
WELL #: 2 RRCID -> 236028 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9560 - 9570															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	520				N	6			209
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	520				N	6			215
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	520				N	6			221
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	520				N	6			227
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	520				N	7			234
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	520				N	NO RPT			234

BLESSING UNIT NO. 3															
WELL #: 3 RRCID -> 244598 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10824 - 10830															
04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	-0-	361	1	759	2	N	50			342
							55	9							
05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	-0-	330	1	760	2	N	42	161	1	223
							46	9							
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	-0-	386	1	681	2	N	57			280
							63	9							
07	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	-0-	454	1	745	2	N	57			337
							63	9							
*08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	-0-	482	1	680	2	N	43			380
							47	9							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			380

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	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								
*09	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	667	1	4516	2	N	205	185	1		452
						226	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				
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
09	14B DENY	-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				
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

PIERCE (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				
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				285

PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2020 - WELL PLUGGED 6-2-2020

PIERCE RANCH (4700)			71451 260			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836											
PIERCE -E-			WELL #: 4			RRCID -> 127103			COMPL. DATE 03/15/1988			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4713 - 4722		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

PIERCE RANCH (4850)			71451 400			ASSOCIATED			49B			CNTY: WHARTON		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836											
PIERCE ESTATES "E"			WELL #: 13			RRCID -> 106527			COMPL. DATE 04/12/2006			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4845 - 4862		
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC			809730											
PIERCE UNIT 6			WELL #: 1			RRCID -> 280817			COMPL. DATE 07/20/2015			TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4846 - 4849		
04		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
09		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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		
04		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-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		
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		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PINE OAK (MIOCENE 2760)		71532 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
MOSAIC OIL LLC PATOS, INC.		589978		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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PINE FOREST (WALTON SAND)		71588 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE							
PETEX MLL-VID PROPERTIES		659782		WELL #: 2		RRCID -> 147701		COMPL. DATE 09/17/1993		TOTAL DEPTH 8181		PERF. 6310 - 6340			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1)		71607 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
LAWCO OSAGE OPERATING, LLC GEMINI UNIT		490052		WELL #: 1		RRCID -> 201531		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 10424		PERF. 10228 - 10328			
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
09	2280 X	1336	-0-	-944	-0-	940	3	396	9	N	360	182	1		382

GEMINI UNIT SWD		WELL #: 1		RRCID -> 272233		COMPL. DATE 05/17/2013		TOTAL DEPTH 3525		PERF. 3398 - 3408					
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1L)		71607 496		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON							
COSTA ENERGY, LLC LANGHAM		180534		WELL #: 1		RRCID -> 279197		COMPL. DATE 08/20/2021		TOTAL DEPTH 10810		PERF. 10516 - 10532			
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
09	3060 #	873	-0-	-2187	-0-	638	2	235	9	N	214				267

LANGHAM UNIT		WELL #: 1D		RRCID -> 281732		COMPL. DATE 08/27/2021		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 3286 - 3308					
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PINEHURST (CHASE) 71647 050 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MONTGOMERY
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 PINEHURST GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 286654 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8870 - 9212

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	874 N	874	-0-	-0-	-0-	497	1	377	9	Y	343	311	1		93
05	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	714	1	360	9	Y	327	373	1		47
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	391	1	642	9	Y	584	497	1		134
07	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	818	1	356	9	Y	324	348	1		110
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	504	1	326	9	Y	296	338	1		68
*09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	582	1	311	9	Y	283	208	1		143

(M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 286793 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8722 - 9278

04	510 N	500	-0-	-10	-0-	306	1	194	9	Y	176	155	1		46
05	527 N	519	-0-	-8	-0-	367	1	152	9	Y	138	163	1		21
06	510 N	154	-0-	-356	-0-	99	1	55	9	Y	50	56	1		15
07	527 N	52	-0-	-475	-0-	51	1	1	9	Y	1	12	1		4
08	527 N	51	-0-	-476	-0-	50	1	1	9	Y	1	4	1		1
*09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	1			Y	-0-				1

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 286896 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 12315 PERF. 8902 - 9222

04	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	1324	1	1054	9	Y	958	875	1		261
05	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	1232	1	926	9	Y	842	980	1		123
06	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	954	1	526	9	Y	478	474	1		127
07	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	1264	1	1035	9	Y	941	812	1		256
08	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	1544	1	1036	9	Y	942	996	1		202
*09	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	1750	1	975	9	Y	886	644	1		444

DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 1 RRCID -> 291735 COMPL. DATE 08/31/2021 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 8930 - 9060

04	14040 X	11131	-0-	-2909	-0-	9962	1	1169	9	N	1063	1218	1		68
05	14291 X	11289	-0-	-3002	-0-	10045	1	1244	9	N	1131	851	1		348
06	13830 X	11872	-0-	-1958	-0-	10741	1	1131	9	N	1028	1171	1		205
07	13516 X	12388	-0-	-1128	-0-	11168	1	1220	9	N	1109	1198	1		116
08	13516 X	12108	-0-	-1408	-0-	10879	1	1229	9	N	1117	1036	1		197
09	11880 X	11290	-0-	-590	-0-	10117	1	1173	9	N	1066	1038	1		225

PINEHURST (WILCOX CONS.) 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 PINEHURST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007851 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 11983 PERF. 9702 - 10010

04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WINSLOW WELL #: 1D RRCID -> 007858 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 3625 - 3795

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	600 N	50	-0-	-550	-0-		50 1		Y	-0-			-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-			-0-
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	079595	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	14637	PERF.11508 - 11730		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DOGGETT, WENDELL J.		WELL #:		2	RRCID ->	146058	COMPL. DATE	06/18/1993	TOTAL DEPTH	11550	PERF.11140 - 11418		
04	360 N	51	-0-	-309	-0-		51 1		Y	-0-			1
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-			1
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			1
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	147103	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	12466	PERF.10176 - 11443		
04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-			-0-
05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			-0-
06	450 X	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-			-0-
07	465 X	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-			-0-
08	465 X	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #:		2	RRCID ->	147884	COMPL. DATE	12/10/1993	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11171 - 11523		
04	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-				Y	1	12 1		9
05	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-				Y	-0-	4 1		5
06	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-				Y	-0-	3 1		2
07	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-				Y	-0-			2
08	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-				Y	-0-			2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	148711	COMPL. DATE	01/17/1994	TOTAL DEPTH	12029	PERF.11048 - 11458		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	148817	COMPL. DATE	03/03/1994	TOTAL DEPTH	12175	PERF.10832 - 11476		
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			-0-
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
08	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.//		71647 280	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171									
DEAN, W. A. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	157052	COMPL. DATE	12/14/1995	TOTAL DEPTH	12058	PERF.11114	-	12068
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WINSLOW GAS UNIT "C"		WELL #:		1	RRCID ->	159432	COMPL. DATE	06/25/1996	TOTAL DEPTH	12450	PERF.10990	-	11468
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	160372	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	12029	PERF.10830	-	11932
04	6540 X	141	-0-	-6399	-0-	135	1	6 9	Y	5	19 1		6
05	6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-				Y	-0-	5 1		1
06	6690 X	-0-	-0-	-6690	-0-				Y	-0-	1 1		-0-
07	6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-				Y	-0-			-0-
08	6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HAGAN		WELL #:		2	RRCID ->	162186	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11057	-	11924
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	1		Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WINSLOW GAS UNIT "B"		WELL #:		1	RRCID ->	167567	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10992	-	11776
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100				Y	-0-			-0-
06	100 X	-0-	-0-	-100	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HAGAN		WELL #:		3	RRCID ->	169289	COMPL. DATE	09/30/2015	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 9381	-	9800
04	3630 X	152	-0-	-3478	-0-	150	1	2 9	Y	2	6 1		2
05	3937 X	52	-0-	-3885	-0-	52	1		Y	-0-	2 1		-0-
06	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-				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-
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	171414	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	11985	PERF. 9732	-	9783
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.// 71647 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171												
(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #: 4		RRCID -> 171417		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11714 - 12328				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 173579		COMPL. DATE 02/21/2019		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8672 - 8682				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 178246		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 11155		PERF.10288 - 10300				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOGGETT, WENDELL J.		WELL #: 4		RRCID -> 178806		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10081 - 10087				
04	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-
*09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	1			Y	-0-			-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 186703		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11160 - 11786				
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 216301		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 12210		PERF.11236 - 11934				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.//		71647 280	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171											
DEAN, W. A. "A"		WELL #:		5	RRCID ->	220806	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	12255	PERF.11281 - 12051				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WINSLOW "A"		WELL #:		1	RRCID ->	257988	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	11892	PERF.11015 - 11502				
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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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				
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
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105

BAKER		WELL #:		1 T	RRCID ->	191423	COMPL. DATE	07/01/2000	TOTAL DEPTH	11650	PERF.10037 - 10043				
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
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				79

PINEHURST, SW. (YEGUA)		71648 495		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MONTGOMERY							
GALLOWAY ENERGY CO.		293303													
BAKER, REX		WELL #:		1-C	RRCID ->	180240	COMPL. DATE	07/01/2000	TOTAL DEPTH	11650	PERF. 5554 - 5558				
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FROST		WELL #:		1	RRCID ->	255086	COMPL. DATE	07/03/2001	TOTAL DEPTH	2868	PERF. 2762 - 2772				
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY)
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.
STATE TRACT 29

71930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
048169
WELL #: 1 RRCID -> 223735 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12654 - 12674

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

STATE TRACT 24

WELL #: 001 RRCID -> 245444 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12661 - 12998

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

DAVIS PETROLEUM CORP.
STATE TRACT 30 UNIT

206061
WELL #: 3 RRCID -> 243681 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12710 - 12742

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

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY 2)
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.
STATE TRACT 29

71930 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
048169
WELL #: 2 RRCID -> 259671 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13370 - 13381

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

STATE TRACT 29

WELL #: 1 RRCID -> 269162 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12572 - 12674

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							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					263

STATE TRACT 24

WELL #: 001 RRCID -> 269299 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12510 - 12820

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

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				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLEDGER (CAYCE 7650)		71940 135		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
WISCH-SAINT UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 086109		COMPL. DATE 11/22/1979		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7613 - 7618				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLEDGER (FRIO 6500-6800)		71940 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 007865		COMPL. DATE 05/26/1935		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6668 - 6676				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 007868		COMPL. DATE 04/29/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6738 - 6754				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 007874		COMPL. DATE 08/15/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6738 - 6800				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 007876		COMPL. DATE 09/18/1946		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6810 - 6823				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.// 71940 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710								
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 007878		COMPL. DATE 02/04/1950		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6818 - 6838		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 007883		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 6924 PERF. 4846 - 4852		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 007885		COMPL. DATE 07/05/1952		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6640 - 6665		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 007890		COMPL. DATE 03/15/1934		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 007891		COMPL. DATE 06/04/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6658 - 6681		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 007892		COMPL. DATE 08/14/1945		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6824 - 6842		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 061802		COMPL. DATE 04/15/1975		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.//		71940 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	066733	COMPL. DATE	06/02/1976	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		38	RRCID ->	070633	COMPL. DATE	03/02/1977	TOTAL DEPTH	6959	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		39	RRCID ->	070634	COMPL. DATE	03/09/1977	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		43	RRCID ->	071057	COMPL. DATE	05/27/1997	TOTAL DEPTH	6910	PERF.	6451 - 6455
04	10359 X	10359	-0-	-0-	-0-	1344	1	8956	2	Y	54	95 1 39
						59	9					
05	10795 X	10795	-0-	-0-	-0-	1395	1	9334	2	Y	60	99
						66	9					
06	9704 X	9704	-0-	-0-	-0-	1291	1	8376	2	Y	34	133
						37	9					
07	10066 X	10066	-0-	-0-	-0-	1352	1	8659	2	Y	50	110 1 73
						55	9					
08	9925 X	9925	-0-	-0-	-0-	1355	1	8536	2	Y	31	52 1 52
						34	9					
09	10440 X	8629	-0-	-1811	-0-	1239	1	7356	2	Y	31	38 1 45
						34	9					
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	071081	COMPL. DATE	01/30/1990	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6554 - 6570
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		46	RRCID ->	082312	COMPL. DATE	05/05/1979	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6630 - 6642
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: BRAZORIA							
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710																	
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 47 RRCID -> 083431 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7036 - 7041																	
M	O	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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLEDGER GFU WELL #: 49 RRCID -> 131637 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6736 - 6746																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLEDGER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 189218 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7011 - 7014																	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 50 RRCID -> 228438 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6698 - 6700																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 51 RRCID -> 263101 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6695 - 6705																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLEDGER (FRIO 7200) 71940 190 ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: BRAZORIA							
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710																	
MCFARLAND, ROBERT ET AL WELL #: 4 RRCID -> 133771 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7191 - 7201																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLEDGER (FRIO 7220)												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 71940 195 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA												
WISCH-SAINT UNIT 847710												
WELL #: 7 U RRCID -> 125994 COMPL. DATE 11/01/1987 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7224 - 7227												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

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

PLEDGER (FRIO 7260)												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 71940 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA												
PLEDGER GU 1 847710												
WELL #: 2 RRCID -> 085635 COMPL. DATE 11/07/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7331 - 7337												

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

PLEDGER (MIOCENE 4700)												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 71940 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA												
MCFARLAND, ROBERT ET AL 847710												
WELL #: 6 C RRCID -> 085541 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 4684 - 4695												

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

PLEDGER (MIOCENE 5100 B)												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 71940 854 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA												
SMITH, T.L. JR. 847710												
WELL #: 3 RRCID -> 137373 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5085 - 5095												

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

POINT BOLIVAR, N. (S-7)												
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 72138 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON												
STATE TRACT 343 293375												
WELL #: 14 RRCID -> 184684 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8429 - 8435												

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

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

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

STATE TRACT 343				WELL #: 1	RRCID -> 228017	COMPL. DATE 01/11/2007	TOTAL DEPTH 13430	PERF.13370 - 13427									
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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									
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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					293

ZARVONA ENERGY LLC				950523	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HARDIN							
BP AMERICA A-437				WELL #: 1	RRCID -> 250485	COMPL. DATE 06/05/2008	TOTAL DEPTH 14305	PERF.11044 - 11072									
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
09	0	21	-0-	21	-0-	21	3				N	-0-					262

BP AMERICA A-893 UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 257442	COMPL. DATE 11/05/2009	TOTAL DEPTH 12330	PERF.11080 - 11100									
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3				N	-0-					160
05	186 N	111	-0-	-75	-0-	111	3				N	-0-					160
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	242	3	30	9		N	27					187
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	228	3	55	9		N	50					237
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	73	3	33	9		N	30	180	1			87
09	0	77	-0-	77	-0-	53	3	24	9		N	22					109

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

OIL AND GAS DIVISION

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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			208
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			208
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			208
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			208
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			208
09	14B DENY	NO RPT	-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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
PORT ARTHUR (HACKBERRY)		72398 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836										
LAUREN		WELL #: 1		RRCID -> 201789		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11280 - 11300				
04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	943 2	17 9	N	15	128 1		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	137			137
06	745 N	745	-0-	-0-	-0-	733 2	12 9	N	11			148
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	546 2	8 9	N	7			155
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-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				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PORT NECHES		//CONT.//		72441 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE			
TORRENT OIL LLC		//CONT.//		862645									
POLK-KUHN-GLASS		WELL #:		4	RRCID ->	201189	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	2370 - 2380	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-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	
O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
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-
*09	3480	1149	-0-	-2331	28286	1149	1		N	-0-			-0-

STARK, W. H., -B-		WELL #:		21	RRCID ->	008017	COMPL. DATE	05/19/1950	TOTAL DEPTH	8667	PERF.	8408 - 8452	
O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	
O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
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						
09	2190 N	2152	-0-	-38	-0-	84	1	2068	2	N	-0-		184

HAHN, PETER H. ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	132219	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7701 - 7740	
O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
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						
09	5100 X	4983	-0-	-117	-0-	194	1	4779	2	N	9		137
						10	9						

 PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 HALAMICEK, J. A. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132532 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7765 - 7837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2820 X	2497	-0-	-323	-0-	97	1	2389	2	N	10		182
05	2914 X	2659	-0-	-255	-0-	107	1	2546	2	N	5		187
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
08	2914 X	2641	-0-	-273	-0-	105	1	2536	2	N	-0-		189
09	2670 X	2378	-0-	-292	-0-	93	1	2285	2	N	-0-		189

 CARRIERE-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 133688 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7738 - 7775

04	4140 X	3651	-0-	-489	-0-	142	1	3499	2	N	9		125
05	4278 X	3794	-0-	-484	-0-	153	1	3622	2	N	17		142
06	4140 X	3937	-0-	-203	-0-	156	1	3762	2	N	17		159
07	4123 X	4114	-0-	-9	-0-	160	1	3937	2	N	15		174
08	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	160	1	3865	2	N	14	178 1	10
09	3930 X	3858	-0-	-72	-0-	150	1	3696	2	N	11		21

 BELL FARM WELL #: 1 RRCID -> 134106 COMPL. DATE 03/03/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7678 - 7758

04	4530 X	4471	-0-	-59	-0-	173	1	4261	2	N	34		106
05	4557 X	4347	-0-	-210	-0-	175	1	4148	2	N	22		128
06	4410 X	3939	-0-	-471	-0-	156	1	3763	2	N	18		146
07	4619 X	4361	-0-	-258	-0-	170	1	4178	2	N	12		158
08	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	184	1	4436	2	N	20		178
*09	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	174	1	4280	2	N	15		193

 SCHNEIDER, EDDIE L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 134366 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7760 - 7790

04	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	66	1	1617	2	N	6		53
05	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	69	1	1634	2	N	10		63
06	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	66	1	1592	2	N	10		73
07	1736 N	1528	-0-	-208	-0-	59	1	1455	2	N	13		86
08	1705 N	1540	-0-	-165	-0-	61	1	1470	2	N	8		94
09	1680 N	1476	-0-	-204	-0-	58	1	1414	2	N	4		98

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
CARRIERE, EVELYN C. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 135650		COMPL. DATE 08/02/1990			TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7764 - 7815		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	3570 X	3502	-0-	-68	-0-	137	1	3355	2	N	45
05	3658 X	3454	-0-	-204	-0-	139	1	3309	2	N	50
06	3540 X	3405	-0-	-135	-0-	135	1	3260	2	N	59
07	3627 X	3554	-0-	-73	-0-	138	1	3395	2	N	78
08	3627 X	3442	-0-	-185	-0-	136	1	3288	2	N	94
09	3510 X	3399	-0-	-111	-0-	132	1	3255	2	N	105

MEEK, ROBERT E.		WELL #: 1		RRCID -> 135998		COMPL. DATE 09/08/1990			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7742 - 7809		
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	24	1	590	2	N	120
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	25	1	593	2	N	123
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	24	1	589	2	N	131
07	651 N	644	-0-	-7	-0-	25	1	611	2	N	138
08	620 N	618	-0-	-2	-0-	24	1	587	2	N	144
09	630 N	592	-0-	-38	-0-	23	1	566	2	N	147

CARRIERE-NITSCH		WELL #: 1		RRCID -> 135999		COMPL. DATE 09/21/1990			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7780 - 7876		
04	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	106	1	2599	2	N	150
05	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	107	1	2551	2	N	163
06	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	102	1	2444	2	N	179
07	2821 N	2687	-0-	-134	-0-	105	1	2575	2	N	185
08	2666 N	2563	-0-	-103	-0-	102	1	2453	2	N	192
09	2550 N	2538	-0-	-12	-0-	99	1	2426	2	N	27

HOLT, JAMES I. ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 136099		COMPL. DATE 08/27/1990			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7791 - 7867		
04	4410 X	4144	-0-	-266	-0-	161	1	3958	2	Y	117
05	4464 X	4053	-0-	-411	-0-	163	1	3866	2	Y	139
06	4320 X	3965	-0-	-355	-0-	157	1	3779	2	Y	165
07	4371 X	4124	-0-	-247	-0-	160	1	3951	2	Y	177
08	4278 X	4075	-0-	-203	-0-	161	1	3895	2	Y	194
09	4140 X	4050	-0-	-90	-0-	157	1	3869	2	Y	37

 PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 SCHNEIDER, EDDIE L., ET AL WELL #: 2 RRCID -> 175841 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7730 - 7798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2550 N	2501	-0-	-49	-0-	98	1 2395 2	N	7			173
05	2604 N	2493	-0-	-111	-0-	8 101	1 2391 2	N	1			174
06	2460 N	2430	-0-	-30	-0-	1 96	1 2323 2	N	10			184
07	2573 N	2499	-0-	-74	-0-	11 98	1 2401 2	N	-0-			184
08	2480 N	2083	-0-	-397	-0-	1 83	1 2000 2	N	-0-			184
*09	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	1 99	1 2438 2	N	3			187
						3 9						

 HOLT, JAMES I. ET UX WELL #: 3 RRCID -> 176208 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7762 - 7830

04	1140 N	568	-0-	-572	-0-	22	1 545 2	N	1			114
05	1085 N	928	-0-	-157	-0-	1 37	1 887 2	N	4			118
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	4 44	1 1068 2	N	4			122
07	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	4 44	1 1076 2	N	1			123
08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1 49	1 1185 2	N	1			124
*09	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1 46	1 1119 2	N	1			125
						1 9						

 MEEK WELL #: 1 RRCID -> 236477 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7662 - 7710

04	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	179	1 1884 2	N	15			58
05	2201 N	2035	-0-	-166	-0-	17 187	1 1826 2	N	20			78
06	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	22 169	1 1673 2	N	11			89
07	2139 N	1945	-0-	-194	-0-	12 168	1 1765 2	N	11			100
08	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	12 182	1 1870 2	N	10			110
*09	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	11 177	1 1873 2	N	12			122
						13 9						

 MEEK, ROBERT E. WELL #: 2 RRCID -> 250514 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7724 - 7770

04	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	221	1 2318 2	N	30			170
05	2604 N	2317	-0-	-287	-0-	33 213	1 2071 2	N	30			200
06	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	33 222	1 2195 2	N	15	177 1		38
07	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	17 249	1 2610 2	N	25			63
08	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	28 241	1 2484 2	N	22			85
*09	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	24 238	1 2520 2	N	22			107
						24 9						

OIL AND GAS DIVISION

 PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 ROBERT E. MEEK WELL #: 3 RRCID -> 251328 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7700 - 7752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	125	1	1308	2	N	2	195
05	1457 N	1351	-0-	-106	-0-	125	1	1222	2	N	4	199
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
*09	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	113	1	1200	2	N	-0-	199

 HOLT WELL #: 1 RRCID -> 255263 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7758 - 7814

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

 CARRIERE-HENDERSON G.U. WELL #: 1 RRCID -> 255264 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7692 - 7720

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

 JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 263240 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7770 - 7836

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

 RICHTER-NILES WELL #: 2 RRCID -> 265207 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7754 - 7877

04	10530 X	10311	-0-	-219	-0-	402	1	9863	2	N	42	178 1	28
05	10571 X	10002	-0-	-569	-0-	402	1	9552	2	N	44		72
06	10230 X	9849	-0-	-381	-0-	391	1	9425	2	N	30		102
07	10963 X	10963	-0-	-0-	-0-	427	1	10508	2	N	25		127
08	10664 X	10379	-0-	-285	-0-	412	1	9936	2	N	28		155
09	10320 X	10227	-0-	-93	-0-	399	1	9798	2	N	27		182

 GROESBECK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 265473 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7637 - 7685

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/06/2022

PORTER'S CREEK, SOUTH (WILCOX)												
TMR EXPLORATION, INC.												
COUEY-HARFST GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 222307 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.12689 - 13209												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	BALANCE
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	9	129
05		248 N	133	-0-	-115	-0-	131	2	2	9	2	131
06		253 N	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1	9	1	132
07		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-
08		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-
*09		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-

COUEY-HARFST GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 234596 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 14018 PERF.12726 - 13260												
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

POTTHAST (FRIO "L" SAND)												
REMORA OPERATING, LLC												
GRAFF												
WELL #: 1 RRCID -> 193043 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10250 - 10372												
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)												
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC												
WEST BLESSING												
WELL #: 1 RRCID -> 242361 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10874 - 10894												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WEST BLESSING												
WELL #: 3 RRCID -> 244801 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10997 - 11908												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)			//CONT.//		72681 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
GTG OPERATING, LLC					337080									
BLESSING UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 204742			COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 12100	PERF.11122 - 11142		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

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		60 N	60	-0-	-0-	-0-	22	1	35	2	N	3		242
							3	9						
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		242

BLESSING UNIT NO. 3			WELL #:		1	RRCID -> 213313			COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 12400	PERF.10900 - 10920		
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	2869	-0-	-975	-0-	699	1	1970	2	N	182		216
							200	9						
09		3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT		216

BLESSING UNIT NO. 2			WELL #:		1	RRCID -> 214566			COMPL. DATE 02/27/2014		TOTAL DEPTH 12400	PERF.10495 - 10768		
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		428 N	428	-0-	-0-	-0-	176	1	244	2	N	7		421
							8	9						
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		421

BLESSING UNIT NO. 2			WELL #:		2	RRCID -> 221662			COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 11300	PERF.10750 - 10852		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		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
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)		//CONT.// 72681 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
GTG OPERATING, LLC		//CONT.// 337080								
EAST BLESSING UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 236490		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11166 - 11172		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	305 1	627 2	N	122	328
						134 9				
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	328

BLESSING UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 246966		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10592 - 10600		
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	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	7	94
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3		N	NO RPT	94

EAST BLESSING UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 276552		COMPL. DATE 02/11/2014		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10460 - 10506		
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
09	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		
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	-0-	-0-	-0-	-0-	89		N	-0-	87
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	89		N	NO RPT	87

REMORA OPERATING, LLC		701613		RRCID -> 177443		COMPL. DATE 08/18/2016		TOTAL DEPTH 12501 PERF.10814 - 11969		
TRULL		WELL #: 1								
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	1190	-0-	-329	-0-	1142 3	48 9	Y	44	51
09	1440 X	1135	-0-	-305	-0-	1091 3	44 9	Y	40	91

TRULL		WELL #: 4		RRCID -> 197975		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 12250 PERF.10250 - 12190		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)		//CONT.// 72681 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613													
TRULL		WELL #: 3		RRCID -> 199612		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10153 - 11014					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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		671 N	671	-0-	-0-	-0-	643 3	28	9	Y	25				56
09		870 N	777	-0-	-93	-0-	747 3	30	9	Y	27				83

TRULL		WELL #: 5		RRCID -> 204611		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 11380		PERF.10640 - 11111					
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		685 N	685	-0-	-0-	-0-	624 3	61	9	N	55				422
09		690 N	667	-0-	-23	-0-	620 3	47	9	N	43	185	1		280

TRULL		WELL #: 6		RRCID -> 205597		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 11436		PERF.10355 - 10847					
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		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3			N	-0-				-0-
*09		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3			N	-0-				-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					
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GLASSCOCK RANCH B		WELL #: 1		RRCID -> 251254		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10390 - 10466					
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				60

GLASSCOCK RANCH A		WELL #: 3		RRCID -> 251901		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10774 - 10782					
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	147	-0-	-566	-0-	29 1	118	3	N	-0-				276
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				276

OIL AND GAS DIVISION

PRAIRIE BELL (11000)		//CONT.// 72869 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611												
GLASSCOCK RANCH D		WELL #: 1		RRCID -> 258486		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10752 - 10760						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GLASSCOCK RANCH B		WELL #: 2		RRCID -> 258524		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10434 - 10496						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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						
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	3294	-0-	-736	-0-	577	1	2362	3	N	323	181	1	192
						355	9							
09	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT			192

MESSY OIL AND GAS, LLC		562067		RRCID -> 268008		COMPL. DATE 06/15/2010		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12062 - 12071						
OWENS		WELL #: 1												
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84	138	1	38

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		RRCID -> 055313		COMPL. DATE 03/06/1973		TOTAL DEPTH 11318 PERF.10991 - 11052						
PRAIRIE ET AL HASTEDT ET AL GU		WELL #: 1												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

04	1230 N	1221	-0-	-9	-0-	1219	2	2	9	N	2					83
05	1674 N	1152	-0-	-522	-0-	1152	2			N	-0-					83
06	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					83
07	1271 N	1128	-0-	-143	-0-	1128	2			N	-0-					83
08	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					83
*09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					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

04	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
05	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
06	4560 X	4467	-0-	-93	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
07	4712 X	4335	-0-	-377	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
08	4712 X	4700	-0-	-12	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
*09	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			N	-0-					-0-

QUINN (-B- SAND) 73802 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 GALLOWAY ENERGY CO. 293303
 QUINN WELL #: 1 RRCID -> 265778 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6390 - 6398

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					41
05	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1693	2	9	9	N	8					49
06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					49
07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					49
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					49
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

R-B (WOODBINE)			73942 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: POLK		
PETROTEX ENGINEERING COMPANY			660213									
SOUTHLAND PAPER MILL			WELL #:	1	RRCID ->	058225	COMPL. DATE	03/07/1974	TOTAL DEPTH	12843	PERF.	12431 - 12566
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

RACCOON BEND (GUTOWSKY)			74106 320		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN		
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP			252470									
BROWN, MINNIE			WELL #:	6	RRCID ->	140224	COMPL. DATE	12/05/1991	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3107 - 3119
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

AUSTIN COLLEGE			WELL #:	26	RRCID ->	144520	COMPL. DATE	01/19/1993	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3180 - 3196
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RACCOON BEND (GUTOWSKY)			//CONT.//		74106 320	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN			
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP			//CONT.//		252470									
DIEMER, MRS. ALBERTA			WELL #:		15	RRCID -> 236981		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH	4331	PERF. 3212 - 3286		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

RACCOON BEND (SPARTA)			WELL #:		74106 840	ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: AUSTIN			
ORX RESOURCES, L.L.C.			WELL #:		627136									
SHERROD			WELL #:		1	RRCID -> 285255		COMPL. DATE 04/13/2018		TOTAL DEPTH	6778	PERF. 5553 - 5564		
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-										
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-	

RACCOON BEND (UPPER WILCOX FBD)			WELL #:		74106 842	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: AUSTIN			
ORX RESOURCES, L.L.C.			WELL #:		627136									
RACCOON BEND UWX GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID -> 260650		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH	7317	PERF. 6955 - 6977		
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-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925				N	-0-		-0-	

RAINOSHEK (ANOMALINA SAND)			WELL #:		74264 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
FAULCONER ENERGY, LLC			WELL #:		263648									
RASMUSSEN			WELL #:		1	RRCID -> 184704		COMPL. DATE 08/07/2001		TOTAL DEPTH	7954	PERF. 7721 - 7736		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	

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

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	
04	6390 X	6275	-0-	-0-	-115	-0-	600	1	5632	2	N	39			149
05	6603 X	6320	-0-	-0-	-283	-0-	43	9	5659	2	N	37			186
06	6390 X	6233	-0-	-0-	-157	-0-	41	9	5602	2	N	28	177	1	37
07	6510 X	6431	-0-	-0-	-79	-0-	31	9	5775	2	N	33			70
08	6510 X	6306	-0-	-0-	-204	-0-	36	9	5654	2	N	29			99
09	6270 X	6028	-0-	-0-	-242	-0-	600	1	5392	2	N	33			132
							36	9							

FIELD PETROLEUM CORP.				266906											
BAIN		WELL #:		1A		RRCID ->		178204		COMPL. DATE		01/20/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7546 - 7592	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-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-
09	14B DENY	-0-	-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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

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

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	
04	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2061 2	77 9	N	70	183 1	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	177 1	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	181 1	80
*09	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2092 2	74 9	N	67		147

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	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
09	T. A.	-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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

RAMSEY, E. (WILCOX 9370)			74473 430		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COLORADO		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
PRIESMEYER, L.			WELL #: 1		RRCID -> 158691		COMPL. DATE 04/22/1996		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9368 - 9372	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	30 1	1161 2	N	24	137 1	42
							26 9					
05		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	31 1	1061 2	N	19		61
							21 9					
06		876 N	876	-0-	-0-	-0-	30 1	838 2	N	7		68
							8 9					
07		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	31 1	1390 2	N	19		87
							21 9					
*08		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	31 1	1190 2	N	27		114
							30 9					
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		114

RAMSEY, E. (WILCOX 10300)			74473 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
ZAHRADNICK, ALFRED			WELL #: 1		RRCID -> 091859		COMPL. DATE 12/20/1980		TOTAL DEPTH 10810		PERF.10271 - 10276	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	112 1	1271 2	N	11		67
							12 9					
05		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	124 1	1300 2	N	12		79
							13 9					
06		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	116 1	1317 2	N	16		95
							18 9					
07		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	112 1	1360 2	N	24		119
							26 9					
*08		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	124 1	1262 2	N	21		140
							23 9					
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		140

RAMSEY, E. (WILCOX 10,700)			74473 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
PRIESMEYER "A"			WELL #: 2		RRCID -> 214235		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10702 - 10710	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

RANGER A (YEGUA)			74681 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: POLK		
PALEO OIL COMPANY LLC			635131									
RANGER A			WELL #: 01		RRCID -> 286773		COMPL. DATE 06/16/2017		TOTAL DEPTH 3802		PERF. 3066 - 3072	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		0 W	5683	-0-	5683	234768	5682 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05		0 W	5596	-0-	5596	240364	5596 2		N	-0-		-0-
06		0 W	5051	-0-	5051	245415	5051 2		N	-0-		-0-
07		0	4503	-0-	4503	249918	4503 2		N	-0-		-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	249918			N	NO RPT		-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	249918			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14970 X	10080	-0-	-4890	-0-	540 1	9474 2	N	60			184
05	15469 X	14712	-0-	-757	-0-	600 1	14033 2	N	72	193 1		63
06	13483 X	13483	-0-	-0-	-0-	600 1	12725 2	N	144	164 1		43
07	13746 X	13746	-0-	-0-	-0-	620 1	12993 2	N	121			164
08	14725 X	11101	-0-	-3624	-0-	600 1	10385 2	N	105	159 1	1 8	109
09	14250 X	3350	-0-	-10900	-0-	200 1	3121 2	N	26	1 8		134

BABY RUTH			WELL #:	1	RRCID ->	226692	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	9428	PERF.	9148 - 9237
04	22380 X	16684	-0-	-5696	-0-	2000 1	14439 2	N	223	186 1		187
05	23267 X	23267	-0-	-0-	-0-	2480 1	20512 2	N	250	369 1		68
06	22350 X	20451	-0-	-1899	-0-	2400 1	17802 2	N	226	177 1		117
07	23064 X	20790	-0-	-2274	-0-	2400 1	18145 2	N	223	186 1		154
08	23281 X	21440	-0-	-1841	-0-	775 1	20391 2	N	249	355 1	1 8	47
09	22530 X	12298	-0-	-10232	-0-	475 1	11640 2	N	166	175 1	1 8	37

PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327									
HOLMES			WELL #:	1A	RRCID ->	209682	COMPL. DATE	04/16/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9487 - 9627
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	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1343 2	24 9	N	22			513
*09	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2		N	-0-			513

HCWD-58			WELL #:	1	RRCID ->	210921	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9484 - 9640
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	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1049 2	17 9	N	15			193
*09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2		N	-0-			193

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

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 GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
09	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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	
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-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	
04	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	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
09	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 #: RRCID -> 289172 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6963 - 6970

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
09	4500 #	4081	-0-	-419	-0-	1553 2	2528 9	N	2298	2281 1	396

RATTLESNAKE MOUND (7000) 74821 782 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 BLACKSTONE WELL #: RRCID -> 284526 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6776 - 6779

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

LTS OIL & GAS 511745
 STATE LEASE 66709 WELL #: RRCID -> 154600 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 12631 PERF. 7149 - 7159

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

RAVEN FOREST (10200) 74870 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
 RAVEN FOREST OPERATING, LLC 694971
 RAVEN FOREST UNIT A WELL #: RRCID -> 290584 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 9322 PERF.10200 - 10210

04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		155
05	403 #	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		155
06	390 #	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-		155
07	403 #	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		155
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10		165
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		165

RAVEN FOREST (11300)		74870 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY					
RAVEN FOREST OPERATING, LLC		694971												
USA-RAVEN FOREST		WELL #: 1		RRCID -> 251202		COMPL. DATE 08/03/2021			TOTAL DEPTH 11911 PERF.13145 - 13281					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1650 X	1148	-0-	-502	-0-	95 1	1039 2	Y		13			76
							14 9							
05		1333 N	1289	-0-	-44	-0-	118 1	1119 2	Y		47			123
							52 9							
06		1170 N	611	-0-	-559	-0-	60 1	551 2	Y		-0-			123
07		1178 N	862	-0-	-316	-0-	78 1	771 2	Y		12			135
							13 9							
08		1302 N	461	-0-	-841	-0-	49 1	389 2	Y		21			156
							23 9							
09		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-				Y	NO RPT			156

USA-RAVEN FOREST		WELL #: 4		RRCID -> 281392		COMPL. DATE 09/20/2016			TOTAL DEPTH 11426 PERF.11400 - 11420					
04		12720 X	9559	-0-	-3161	-0-	797 1	8716 2	Y		42			113
							46 9							
05		11926 X	8538	-0-	-3388	-0-	811 1	7694 2	Y		30			143
							33 9							
06		9930 X	8063	-0-	-1867	-0-	787 1	7261 2	Y		14			157
							15 9							
07		10261 X	8981	-0-	-1280	-0-	820 1	8106 2	Y		50			207
							55 9							
08		10261 X	7607	-0-	-2654	-0-	839 1	6724 2	Y		40	187 1		60
							44 9							
09		9570 X	NO RPT	-0-	-9570	-0-				Y	NO RPT			60

RAVEN FOREST (TAYLOR)		74870 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MONTGOMERY					
RAVEN FOREST OPERATING, LLC		694971												
RAVEN FOREST UNIT A		WELL #: 7		RRCID -> 290151		COMPL. DATE 05/21/2020			TOTAL DEPTH 16538 PERF.15924 - 15944					
04		6330 #	4768	-0-	-1562	-0-	398 1	4355 2	N		14			50
							15 9							
05		6541 #	4235	-0-	-2306	-0-	404 1	3831 2	N		-0-			50
06		5400 #	4532	-0-	-868	-0-	443 1	4089 2	N		-0-			50
07		5146 #	4754	-0-	-392	-0-	435 1	4296 2	N		21			71
							23 9							
08		5146 #	4039	-0-	-1107	-0-	445 1	3566 2	N		25			96
							28 9							
09		4770 #	NO RPT	-0-	-4770	-0-				N	NO RPT			96

RAYWOOD (COOK MTN.)		74993 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY					
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874												
MORRIS, ELIZABETH, MRS., ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 008070		COMPL. DATE 04/29/1998			TOTAL DEPTH 12485 PERF.11741 - 11863					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850)			74993 423		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169											
LURA MIRE 'A'			WELL #: 1		RRCID -> 280172		COMPL. DATE 09/30/2014			TOTAL DEPTH 11913 PERF.11158 - 11190				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	162	1	721	2	N	30	181	1	73
						33	9							
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	310	1	217	2	N	20			93
						22	9							
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	120	1	250	2	N	46			139
						51	9							
07	917 N	917	-0-	-0-	-0-	251	1	599	2	N	61			200
						67	9							
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	310	1	260	2	N	90	178	1	112
						99	9							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			112

WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY				
MORRIS, E.			WELL #: 11		RRCID -> 177513		COMPL. DATE 02/21/2000			TOTAL DEPTH 11225 PERF.10864 - 10952				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22

HOLBROOK			WELL #: 1		RRCID -> 181880		COMPL. DATE 01/23/2001			TOTAL DEPTH 11086 PERF.10879 - 10986				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MITCHELL, LEON			WELL #: 1		RRCID -> 182273		COMPL. DATE 03/24/2001			TOTAL DEPTH 11225 PERF.11014 - 11164				
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17

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				
04	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	600	1	1693	2	N	27			65
						30	9							
05	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	620	1	1568	2	N	17			82
						19	9							
06	2130 N	2116	-0-	-14	-0-	600	1	1494	2	N	20			102
						22	9							
07	2387 N	2254	-0-	-133	-0-	620	1	1615	2	N	17			119
						19	9							
08	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	620	1	1590	2	N	18			137
						20	9							
09	2130 N	2065	-0-	-65	-0-	600	1	1446	2	N	17			154
						19	9							

RAYWOOD (COOK MTN. 11200)		//CONT.//		74993 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
CARRIZO-APACHE 1A UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	212368	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	12064	PERF.12438 - 12524	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38

SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922								
HANKAMER		WELL #:		1ST	RRCID ->	192620	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11736 - 11746	
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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		429

HANKAMER-PICKETT		WELL #:		1	RRCID ->	242998	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	11355	PERF.11080 - 11150	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27

RAYWOOD (EAST COOK MOUNTAIN)				74993 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169								
TEXACO FEE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	187354	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	14477	PERF.13726 - 13766	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXACO FEE "B"		WELL #:		3	RRCID ->	212211	COMPL. DATE	10/30/2005	TOTAL DEPTH	13525	PERF.13145 - 13264	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXACO FEE "B"		WELL #:		4	RRCID ->	226462	COMPL. DATE	01/29/2007	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12940 - 13008	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAYWOOD (E. COOK MTN. 11,500)												
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC												
HOLBROOK, ELLEN												
74993 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY												
848681												
WELL #: 1 RRCID -> 193538 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12095 - 12171												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
*09	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	6352 2				Y	-0-	129

RAYWOOD (E. COOK MTN. 12,140)												
WESTERN ENERGY GROUP, LLC												
BLOXSOM ET AL												
74993 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY												
911874												
WELL #: 1 RRCID -> 192899 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12193 - 12251												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RAYWOOD (VICKSBURG, EAST)												
AMERICAN CASCADE ENERGY, INC.												
TEXACO FEE												
74993 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY												
017900												
WELL #: 1 RRCID -> 145486 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7451 - 7471												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RAYWOOD (YEGUA 10400)												
WESTERN ENERGY GROUP, LLC												
MORRIS, MRS. ELIZABETH ET AL												
74993 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY												
911874												
WELL #: 10 RRCID -> 184336 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10170 - 10524												
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
09	14B DENY	NO RPT	-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												
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	115

OIL AND GAS DIVISION

RAYWOOD, N. (COOK MTN., LOWER)			74994 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
FAULCONER ENERGY, LLC			263648										
HEBERT, EMILE			WELL #: 2		RRCID -> 166334		COMPL. DATE 12/19/1997			TOTAL DEPTH 11559 PERF.11368 - 11378			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		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						
09		2550 X	2452	-0-	-98	-0-	180 1	2268 2	N	4			77
							4 9						

FARRIS			WELL #: 1		RRCID -> 178217		COMPL. DATE 11/18/1999			TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11244			
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						
09		6510 X	6325	-0-	-185	-0-	464 1	5841 2	N	18			79
							20 9						

RAYWOOD, S. (COOK MOUNTAIN)			74995 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY			
COSTA ENERGY, LLC			180534										
WHITTAKER			WELL #: 1		RRCID -> 249144		COMPL. DATE 12/06/2008			TOTAL DEPTH 14322 PERF.11120 - 11156			
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

RAYWOOD, S. (13,400)			74995 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352										
RIVERSIDE GENERAL HOSPITAL			WELL #: 1		RRCID -> 201515		COMPL. DATE 10/21/2003			TOTAL DEPTH 13484 PERF.13220 - 13240			
04		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
09		0	8028	-0-	8028	8028	7800 2	228 9	N	207	189 1		155

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN)			75010 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
FAULCONER ENERGY, LLC			263648										
TUER-MITCHELL UNIT			WELL #: 1 T		RRCID -> 064503		COMPL. DATE 12/09/2000			TOTAL DEPTH 12811 PERF.11671 - 11887			
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN)		//CONT.// 75010 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648							
TUER-MITCHELL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 177617		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 11825 PERF.11492 - 11534	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3810 X	2834	-0-	-976	-0-	209 1	2613 2	Y	150
						12 9			
05	3875 X	3684	-0-	-191	-0-	262 1	3405 2	Y	165
						17 9			
06	3720 X	3251	-0-	-469	-0-	248 1	2978 2	Y	22
						25 9			
07	3782 X	3683	-0-	-99	-0-	267 1	3399 2	Y	37
						17 9			
08	3720 X	3599	-0-	-121	-0-	267 1	3314 2	Y	53
						18 9			
09	3570 X	3495	-0-	-75	-0-	256 1	3222 2	Y	68
						17 9			
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		848681							
MALLETT-MITCHELL COOK MTN UNIT		WELL #: 1L		RRCID -> 067077		COMPL. DATE 05/04/1976		TOTAL DEPTH 12153 PERF.11904 - 11998	
04	4530 X	3921	-0-	-609	-0-	3921 2		Y	83
05	4402 X	4333	-0-	-69	-0-	4333 2		Y	83
06	4260 X	3996	-0-	-264	-0-	3996 2		Y	83
07	4402 X	4312	-0-	-90	-0-	4312 2		Y	83
08	4340 X	4127	-0-	-213	-0-	4127 2		Y	83
09	4200 X	4045	-0-	-155	-0-	4045 2		Y	83
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874							
MALLETT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 063775		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 14720 PERF.11942 - 12052	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	59
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	59
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	59
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	59
MALLETT		WELL #: 1		RRCID -> 115271		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12008 - 12094	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	40
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	40
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	40
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	40
MALLETT		WELL #: 2		RRCID -> 177580		COMPL. DATE 05/28/2000		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11686 - 11776	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	75
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	75
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	75
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	75
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	75
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	75

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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	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			
M	O	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	18
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	18
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	18
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	18
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	18
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	18

RC (JACKSON)		75011 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
J. JONES		WELL #:		1	RRCID -> 250569	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	16088 PERF. 6668 - 6680			
M	O	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	102
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	102
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	102
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	102
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	102
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-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			
M	O	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	13	178 1	-0-	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	13	178 1	-0-	226
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	16	178 1	-0-	64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	10	178 1	-0-	74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	13	178 1	-0-	87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	7	178 1	-0-	94
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	178 1	-0-	94

POOLE		WELL #:		2	RRCID -> 197874	COMPL. DATE	03/16/2002	TOTAL DEPTH	13104 PERF.12640 - 12654			
M	O	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	74
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	74

REBEL (YEGUA)		75122 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
NOME-DISHMAN		WELL #: 1		RRCID -> 226430		COMPL. DATE 11/26/2006			TOTAL DEPTH 14207 PERF.13398 - 13431		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	120 N	15	-0-	-105	-0-	1 2	1 9	12 2	N	2	199
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	1	200
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 9	1 9	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
09	0	17	-0-	17	17	1 2	1 9	14 2	N	2 1 1	31

SUN-HARDER A		75122 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
NOME-DISHMAN		WELL #: 2		RRCID -> 242413		COMPL. DATE 08/07/2008			TOTAL DEPTH 13400 PERF.12679 - 12720		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	8506 X	8506	-0-	-0-	-0-	494 502	1 9	7510 2	N	456 365 1	326
05	10258 X	10258	-0-	-0-	-0-	405 691	1 9	9162 2	N	628 536 1	418
06	11357 X	11357	-0-	-0-	-0-	464 716	1 9	10177 2	N	651 682 1	387
07	12496 X	12496	-0-	-0-	-0-	603 684	1 9	11209 2	N	622 711 1	298
08	14074 X	14074	-0-	-0-	-0-	630 890	1 9	12554 2	N	809 678 1	429
09	0	13660	-0-	13660	13660	584 831	1 9	12245 2	N	755 676 1	508

GRAHAM TRUST		75122 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
NOME-DISHMAN		WELL #: 1		RRCID -> 266641		COMPL. DATE 11/02/2012			TOTAL DEPTH 12285 PERF.11913 - 11946		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	4350 X	3453	-0-	-897	-0-	3240 502	2 9	213 9	N	194 175 1	231
05	3844 X	3249	-0-	-595	-0-	3053 691	2 9	196 9	N	178 176 1	233
06	3570 X	2890	-0-	-680	-0-	2717 716	2 9	173 9	N	157 181 1	209
07	3689 X	3002	-0-	-687	-0-	2835 684	2 9	167 9	N	152 181 1	180
08	3658 X	2969	-0-	-689	-0-	2767 890	2 9	202 9	N	184 178 1	186
09	0	2839	-0-	2839	2839	2668 831	2 9	171 9	N	155 180 1	161

MCDERMOND		75122 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
O.B. RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 280671		COMPL. DATE 06/03/2016			TOTAL DEPTH 15344 PERF.14131 - 14314		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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

RED BULL (COOK MOUNTAIN)		//CONT.//		75177 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
O.B. RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	265258	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	13200 PERF.12535 - 12563
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

GBS "A" ST 247		WELL #:		198	RRCID ->	190463	COMPL. DATE	10/04/2015	TOTAL DEPTH	10760 PERF. 9664 - 9674
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
09	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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

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

RED FISH REEF (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
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	
09		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
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

RED FISH REEF (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
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	
09		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
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

M 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

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			
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-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422			Y	NO RPT		-0-

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			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
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-
09	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			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RED FISH REEF (FB B-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			
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 9)		75234 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375									
RFR TRACT 247		WELL #: 154DF		RRCID -> 076257		COMPL. DATE 02/23/1988		TOTAL DEPTH 11438 PERF. 9256 - 9264			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

RFR TRACT 246		WELL #: 181		RRCID -> 097587		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 11380 PERF.10151 - 10318		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RFR TRACT 247		WELL #: 175-L		RRCID -> 150830		COMPL. DATE 06/27/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10188 - 10208		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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

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

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 4)		75234 559		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
RFR TRACT 246		WELL #: 73		RRCID -> 073274		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9427 - 9433		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

RED FISH REEF (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					
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
09	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					
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
09	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					
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-
09	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					
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122				Y	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

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

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 17)		75236 777		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS		
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.		778499								
STATE TRACT 204		WELL #:		RRCID ->	148137	COMPL. DATE	11/14/1993	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 9994 - 10004
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		329
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		329
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		329
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		329
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		329
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		329
PLUGGED AND ABANDONED _____ 04/21/2010										

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 7920)		75236 810		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
LAYTON ENERGY INC.		491399								
STATE TRACT 206		WELL #:	1	RRCID ->	216134	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8520 - 8556
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 7940)		75236 812		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
LAYTON ENERGY INC.		491399								
STATE TRACT 205		WELL #:	4	RRCID ->	122748	COMPL. DATE	10/23/1986	TOTAL DEPTH	9120	PERF. 7940 - 7948
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RED FISH REEF S. (FRIO 15)		75239 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
RFR FRIO 15 GU		WELL #:	183	RRCID ->	096910	COMPL. DATE	11/26/1981	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10912 - 11020
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
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1031

RFR FRIO 15 GU		WELL #:	184	RRCID ->	098095	COMPL. DATE	09/02/1985	TOTAL DEPTH	11180	PERF.10928 - 10990
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RED FISH REEF S. (FRIO 15) //CONT.// 75239 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC //CONT.// 293375												
RFR FRIO 15 GU WELL #: 187 RRCID -> 098527 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10878 - 10895												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

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

RED FISH REEF, 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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

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

RED FISH REEF, SW. (VICKSBURG) 75241 987 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499												
STATE TRACT 288 WELL #: RRCID -> 148811 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 13740 PERF.12000 - 12012												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	59
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	59
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	59
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	59
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	59
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	59
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2007												

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

04	22260		5733	-0-	-16527	12716	1425	1	4004	2	N	-0-
							304	4				
05	20291 R		7575	-0-	-12716	-0-	1612	1	5859	2	N	-0-
							104	4				
06	8437 R		8437	-0-	-0-	-0-	1663	1	6664	2	N	3
							107	4		3	9	2 1
07	7963 R		7963	-0-	-0-	-0-	1589	1	6272	2	N	-0-
							102	4				1 1
08	7564 #		6046	-0-	-1518	-0-	982	1	5001	2	N	-0-
							63	4				
09	0		6385	-0-	6385	6385	1238	1	5068	2	N	-0-
							79	4				

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

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

REUTER (EDWARDS)		76075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE							
HIGHER STANDARD OIL COMPANY, INC.		385715													
GAU		WELL #: 1		RRCID -> 176209		COMPL. DATE 12/27/1999		TOTAL DEPTH 12567 PERF.12312 - 12322							
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				33
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				33
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				33
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				33
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				33
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				33

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		REUTER		WELL #: 1		RRCID -> 110873		COMPL. DATE 05/15/1984		TOTAL DEPTH 12565 PERF.12450 - 12457			
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
09	2550	N	2533	-0-	-17	-0-	2531	2	2	9	N	2			57

YOUNG, JOHN H., INC.		948460		TRACI		WELL #: 2		RRCID -> 247002		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 12766 PERF.12476 - 12530			
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
09	6210	X	6051	-0-	-159	-0-	6051	2			N	-0-			40

TYE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256107		COMPL. DATE 12/09/2009		TOTAL DEPTH 13082 PERF.12546 - 12964							
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
09	3150	X	2993	-0-	-157	-0-	2993	2			N	-0-			109

ETHELMAE		WELL #: 1		RRCID -> 258223		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 13091 PERF.12550 - 12624							
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
09	10920	X	9425	-0-	-1495	-0-	9425	1			N	-0-			245

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. KAECELE "170"			76105 700 429659			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: AUSTIN		
			WELL #:	1	RRCID ->	182509	COMPL. DATE	02/07/2001	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11206 - 11526		
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
04	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	525 129 9	1	4432	2	N	117	189	1	176
05	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	392 101 9	1	3213	2	N	92	1	8	267
06	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	465 97 9	1	3625	2	N	88	187	1	168
07	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	430 61 9	1	3244	2	N	55	1	8	222
08	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	401 4 9	1	3034	2	N	4	2	8	224
09	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT			224
ENGLAND-VIRNAU			WELL #:	1	RRCID ->	184600	COMPL. DATE	07/16/2001	TOTAL DEPTH	11778	PERF.	11206 - 11428		
04	2940 X	2413	-0-	-527	-0-	254 13 9	1	2146	2	N	12			43
05	2914 X	1803	-0-	-1111	-0-	195 9 9	1	1599	2	N	8			51
06	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	323 18 9	1	2518	2	N	16			67
07	3007 X	2700	-0-	-307	-0-	315 9 9	1	2376	2	N	8			75
08	3007 X	2977	-0-	-30	-0-	346 11 9	1	2620	2	N	10	1	8	84
09	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT			84
KAECELE "170"			WELL #:	2	RRCID ->	184756	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11204 - 11531		
04	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	336 29 9	1	2836	2	N	26			180
05	3224 X	2754	-0-	-470	-0-	298 11 9	1	2445	2	N	10			190
06	3810 X	3191	-0-	-619	-0-	362 8 9	1	2821	2	N	7			197
07	3937 X	3352	-0-	-585	-0-	390 21 9	1	2941	2	N	19	193	1	23
08	3534 X	3051	-0-	-483	-0-	355 11 9	1	2685	2	N	10			33
09	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT			33
REASER			WELL #:	1	RRCID ->	187889	COMPL. DATE	01/06/2002	TOTAL DEPTH	11798	PERF.	11440 - 11568		
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 36 9	1	4671	2	Y	33	191	1	39
08	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	711 28 9	1	5385	2	Y	25	1	8	63
09	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT			63

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. REASER		//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
REASER						2	RRCID -> 190573	08/04/2002				11817	PERF.11153 - 11530	
04		2928 X	2928	-0-	-0-		309 1	2604 2		Y	14			94
05		3503 X	3183	-0-	-320		15 9	2827 2		Y	10	1 8		103
06		4290 X	3645	-0-	-645		11 9	3212 2		Y	19			122
07		4433 X	3500	-0-	-933		412 1	3085 2		Y	5			127
08		4061 X	3440	-0-	-621		21 9	3028 2		Y	11	1 8		137
09		3540 X	NO RPT	-0-	-3540		409 1			Y	NO RPT			137
							6 9							
							400 1							
							12 9							
SCHNEIDER						1	RRCID -> 191157	09/14/2002				11817	PERF.11256 - 11462	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8		179
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			179
REASER						3	RRCID -> 192679	01/09/2003				11800	PERF.11154 - 11516	
04		6360 X	5369	-0-	-991		565 1	4763 2		N	37	1 8		225
05		6603 X	4115	-0-	-2488		41 9	3631 2		N	37	182 1		80
06		6390 X	4703	-0-	-1687		443 1	4143 2		N	25			105
07		6138 X	5482	-0-	-656		532 1	4801 2		N	40			145
08		6138 X	5552	-0-	-586		28 9	4867 2		N	38	1 8		182
09		5370 X	NO RPT	-0-	-5370		637 1			N	NO RPT			182
							44 9							
							643 1							
							42 9							
KAECELE "170"						3	RRCID -> 193089	01/24/2003				11800	PERF.11306 - 11538	
04		2700 X	2428	-0-	-272		256 1	2161 2		N	10	1 8		67
05		2790 X	2672	-0-	-118		11 9	2380 2		N	1			68
06		2970 X	1918	-0-	-1052		291 1	1698 2		N	2			70
07		3069 X	2382	-0-	-687		1 9	2098 2		N	5			75
08		2790 X	2174	-0-	-616		218 1	1914 2		N	6	1 8		80
09		2580 X	NO RPT	-0-	-2580		2 9			N	NO RPT			80
							278 1							
							6 9							
							253 1							
							7 9							

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. REASER		//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN			
		WELL #: 4		RRCID -> 194941		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11133 - 11501			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	3960 X	3629	-0-	-331	-0-	382	1	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-	20	9	3654	2	N	38	187 1	68
07	4185 X	3639	-0-	-546	-0-	42	9	3213	2	N	-0-		68
08	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	486	1	3682	2	N	1	1 8	68
09	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-	1	9			N	NO RPT		68

REASER		WELL #: 5		RRCID -> 195677		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11188 - 11561			
04	4230 X	3974	-0-	-256	-0-	420	1	3539	2	N	14		196
05	4619 X	3850	-0-	-769	-0-	15	9	3396	2	N	35	178 1	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-	25	9	3442	2	N	7	1 8	105
09	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-	507	1			N	NO RPT		105

REASER "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 195683		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11243 - 11560			
04	3180 X	3172	-0-	-8	-0-	420	1	2797	2	N	39	1 8	150
05	3441 X	3170	-0-	-271	-0-	43	9	2780	2	N	46	1 8	195
06	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	339	1	3093	2	N	42	181 1	56
07	3596 X	3172	-0-	-424	-0-	51	9	2775	2	N	26		82
08	3472 X	3124	-0-	-348	-0-	397	1	2737	2	N	23	1 8	104
09	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-	46	9			N	NO RPT		104

REASER		WELL #: 6		RRCID -> 196877		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11267 - 11492			
04	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	213	1	1794	2	N	31	168 1	44
05	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	34	9	2485	2	N	26		70
06	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	303	1	2367	2	N	14		84
07	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	29	9	2483	2	N	5		89
08	3100 N	3373	-0-	273	273	329	1	2968	2	N	12	1 8	100
09	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-	6	9			N	NO RPT		100

BECKENDORFF		WELL #: 2		RRCID -> 197289		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11190 - 11516			
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
*09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	38	1	274	2	N	-0-		172

REXVILLE (WILCOX)		//CONT.// 76105 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN					
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659												
ENGLAND-VIRNAU		WELL #: 2		RRCID -> 199639		COMPL. DATE 01/10/2004			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11493					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSTON, EULA MAY		WELL #: 1		RRCID -> 199886		COMPL. DATE 01/07/2004			TOTAL DEPTH 12090 PERF.11425 - 11834					
04	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	586	1	4941	2	N	21			125
						23	9							
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
						4	9							
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
						6	9							
*09	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	445	1	3179	2	N	5			138
						6	9							

SCHNEIDER		WELL #: 2		RRCID -> 202602		COMPL. DATE 04/23/2004			TOTAL DEPTH 11817 PERF.11211 - 11391					
04	3000 N	3876	-0-	876	876	407	1	3435	2	N	31	1	8	135
						34	9							
05	2248 N	1372	-0-	-876	-0-	149	1	1221	2	N	2			137
						2	9							
06	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	363	1	2828	2	N	18			155
						20	9							
07	3038 X	1426	-0-	-1612	-0-	156	1	1174	2	N	87	186	1	56
						96	9							
08	3038 X	1700	-0-	-1338	-0-	164	1	1535	2	N	1	1	8	56
						1	9							
09	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT			56

REASER		WELL #: 7		RRCID -> 202603		COMPL. DATE 05/28/2004			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11132 - 11500					
04	4530 X	3511	-0-	-1019	-0-	368	1	3107	2	N	33	1	8	189
						36	9							
05	4991 X	4362	-0-	-629	-0-	472	1	3866	2	N	22			211
						24	9							
06	4830 X	3537	-0-	-1293	-0-	401	1	3122	2	N	13			224
						14	9							
07	5332 X	4695	-0-	-637	-0-	547	1	4124	2	N	22	188	1	58
						24	9							
08	5332 X	4261	-0-	-1071	-0-	494	1	3736	2	N	28	1	8	85
						31	9							
09	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT			85

ENGLAND-VIRNAU		WELL #: 3		RRCID -> 203768		COMPL. DATE 08/10/2004			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11306 - 11532					
04	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	148	1	1252	2	N	2			152
						2	9							
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	87	1	716	2	N	2			154
						2	9							
06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	137	1	1064	2	N	8			162
						9	9							
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	45	1	337	2	N	2			164
						2	9							
08	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	175	1	1328	2	N	4	1	8	167
						4	9							
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT			167

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN JAMEX, INC. //CONT.// 429659 KAECHELE "170" WELL #: 4 RRCID -> 203942 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11265 - 11564												
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-	35 9		1899	2	N	1	1 8 37
09	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-	1 9				N	NO RPT	37
CRANZ TRUST 834 WELL #: 1 RRCID -> 217827 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12397 - 12018												
04	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	408	1	3438	2	N	27	117
05	4185 X	3943	-0-	-242	-0-	30 9		427	1	N	18	1 8 134
06	4170 X	4047	-0-	-123	-0-	20 9		458	1	N	18	152
07	4309 X	2892	-0-	-1417	-0-	20 9		337	1	N	14	166
08	3999 X	2557	-0-	-1442	-0-	15 9		297	1	N	12	1 8 177
09	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-	13 9				N	NO RPT	177
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												
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-
09	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												
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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												
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
09	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						
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
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	43	175	1		-0-
*09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-

MERTA, CELESTINA ET AL		77608 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COLORADO						
FLETCHER OPERATING, LLC		273611													
CORNELIUS		WELL #: 1		RRCID -> 128345		COMPL. DATE 08/31/1988			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7612 - 7668						
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
04	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	885	1	4827	2	N	23				176
05	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	925	1	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-	918	1	5708	2	N	1	165	1		96
08	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	930	1	4699	2	N	18				114
*09	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	900	1	5321	2	N	9				123

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						
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
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	-0-	-0-	-0-	B	-39002				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-39002				N	NO RPT				-0-

KLEIMANN A		77608 905		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
PETERSON, JOHN ETAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 258485		COMPL. DATE 05/13/2010			TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3076 - 3078						
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
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	-0-	-0-	-0-	B	-17513				N	-0-				-0-
09	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						
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
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

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

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

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

ROCK ISLAND, SOUTH (2550) 77613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085
 DELTA, D. Z. WELL #: 1 RRCID -> 179739 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2754 - 2766

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-
09	0	3921	-0-	-0-	-0-	3921	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 #: RRCID -> 075076 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 9890 PERF. N/A

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			144

PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2012

MORRISON, LAVINE O. WELL #: 2 RRCID -> 075077 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 9842 PERF. N/A

04	600 N	598	-0-	-2	-0-	165	1	421	2	N	11		211
						12	9						
05	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	165	1	2101	2	N	8		219
						9	9						
06	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	294	1	1534	2	N	6	167 1	58
						7	9						
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
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT		58

STEGER, R. L. G. U. NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 173002 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9681

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
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT		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	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

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

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			
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-	
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		-0-	

ROCKY CREEK (EDWARDS)				77759 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FAYETTE	
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY				511280								
FRITSCH, DAVID A				WELL #: 1	RRCID -> 124762	COMPL. DATE 06/26/1990	TOTAL DEPTH 13150	PERF.12589	- 12690			
04	4170 X	3272	-0-	-898	-0-	3272 2		N	-0-	135 1	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	
09	3270 X	2450	-0-	-820	-0-	2450 2		N	-0-		71	

PRAIRIE CREEK				WELL #: 2	RRCID -> 127969	COMPL. DATE 05/25/1988	TOTAL DEPTH 13300	PERF.12555	- 12680			
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	
09	3900 X	2694	-0-	-1206	-0-	150 1	2544 2	N	-0-		94	

PARK UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 132012	COMPL. DATE 06/27/1989	TOTAL DEPTH 13359	PERF.12600	- 12618			
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	
*09	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990 2		N	-0-		27	

YOUNG, JOHN H., INC.				948460								
ROITSCH				WELL #: 1	RRCID -> 115950	COMPL. DATE 05/19/1984	TOTAL DEPTH 12880	PERF.12534	- 12637			
04	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										
SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 115952		COMPL. DATE 10/02/1984			TOTAL DEPTH 13706 PERF.12602 - 12608			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
04	10530 X	7929	-0-	-2601	-0-	727	1	7190	2	N	11	143
05	10478 X	9686	-0-	-792	-0-	12	9	8861	2	N	18	161
06	9360 X	7742	-0-	-1618	-0-	805	1	7040	2	N	15	174
07	10855 X	10855	-0-	-0-	-0-	20	9	9889	2	N	22	195
08	9672 X	9296	-0-	-376	-0-	685	1	8381	2	N	26	41
09	9360 X	3676	-0-	-5684	-0-	17	9	3385	2	N	2	43
						942	1					
						24	9					
						886	1					
						29	9					
						289	1					
						2	9					

KATHRYN		WELL #: 1		RRCID -> 122031		COMPL. DATE 07/03/1986			TOTAL DEPTH 13146 PERF.12575 - 12585			
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
09	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			
04	7140 X	6277	-0-	-863	-0-	576	1	5699	2	N	2	132
05	7378 X	6889	-0-	-489	-0-	2	9	6315	2	N	-0-	132
06	6810 X	5192	-0-	-1618	-0-	574	1	4723	2	N	8	140
07	7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	460	1	7245	2	N	5	145
08	6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	9	9	6266	2	N	4	149
09	6660 X	2991	-0-	-3669	-0-	690	1	2753	2	N	3	152
						6	9					
						662	1					
						4	9					
						235	1					
						3	9					

JULIE		WELL #: 1		RRCID -> 125993		COMPL. DATE 08/14/1987			TOTAL DEPTH 13560 PERF.12627 - 12649			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75

JENNIFER		WELL #: 1		RRCID -> 127131		COMPL. DATE 04/13/1988			TOTAL DEPTH 13800 PERF.13131 - 13158			
04	9420 X	8995	-0-	-425	-0-	826	1	8167	2	N	2	139
05	9734 X	8606	-0-	-1128	-0-	2	9	7876	2	N	13	152
06	9420 X	7782	-0-	-1638	-0-	716	1	7084	2	N	8	160
07	11428 X	11428	-0-	-0-	-0-	14	9	10430	2	N	4	164
08	10703 X	10703	-0-	-0-	-0-	689	1	9673	2	N	6	169
09	9000 X	2982	-0-	-6018	-0-	9	9	2747	2	N	-0-	169
						994	1					
						4	9					
						1023	1					
						7	9					
						235	1					

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	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
09	1740 N	1254	-0-	-486	-0-	99	1	1155	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		
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	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	438	1	1241	2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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		
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	1138	-0-	-350	-0-	1138	2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROOT 'N TOOT 'N (YEGUA)		78151 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON							
WESTERN ENERGY GROUP, LLC RASMUSSEN		911874										
WELL #:		1A	RRCID -> 187334	COMPL. DATE 09/17/2001	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6956 - 7022						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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. BARRROW		518265										
WELL #:		1	RRCID -> 181872	COMPL. DATE 06/29/2000	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 8577 - 10817						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30

ROSANNA (WILCOX 10600)		78211 650	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO							
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. SCHILLER		518265										
WELL #:		1	RRCID -> 120853	COMPL. DATE 03/31/1986	TOTAL DEPTH 12222	PERF. 10668 - 10688						
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

UECKERT		WELL #:	1	RRCID -> 158840	COMPL. DATE 07/27/1995	TOTAL DEPTH 11534	PERF. 10708 - 10715					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7

ROSANNA (WILCOX 10750)		78211 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO							
MESSY OIL AND GAS, LLC WRIGHT, GERTRUDE		562067										
WELL #:		1 C	RRCID -> 124957	COMPL. DATE 07/15/1987	TOTAL DEPTH 13700	PERF. 10726 - 10742						
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ROSANNA (WILCOX 10860)		78211 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO							
MESSY OIL AND GAS, LLC WRIGHT, GERTRUDE		562067										
WELL #:		1 T	RRCID -> 124956	COMPL. DATE 07/15/1987	TOTAL DEPTH 13700	PERF. 10864 - 10880						
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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

ROSENBERG (FRIO 4500)			78319 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND		
CML EXPLORATION, LLC			120648									
AMERICAN BRECO "B"			WELL #:		4		RRCID -> 254263		COMPL. DATE 11/16/2009		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4581 - 4593	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROSENBERG (FRIO 5100)			78319 438		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND		
CML EXPLORATION, LLC			120648									
AMERICAN BRECO "B"			WELL #:		4		RRCID -> 175626		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5356 - 5359	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROSENBERG (VICKSBURG 6270)			78319 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND		
IPACT			425810									
GILMAN			WELL #:				RRCID -> 119424		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6241 - 6249	
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
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
PLUGGED AND ABANDONED_____			08/23/2018									

ROSENBERG (VICKSBURG 6270)		//CONT.//		78319 560	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: FORT BEND				
OBLAEN RESOURCES LLC				617546									
ROSENBAUM ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	266542	COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL DEPTH	9182	PERF.	6241 - 6248
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

04	2329 R	-0-	-0-	-2329	-0-			N	-0-			25	
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			25	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	

ROSENBERG (YEGUA 8120)				78319 835	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: FORT BEND				
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.				496670									
JACKSON, H. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	089461	COMPL. DATE	12/16/1977	TOTAL DEPTH	8507	PERF.	8118 - 8128
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91	
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91	

ROSENBERG (5025 FRIO)				78319 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: FORT BEND				
OBLAEN RESOURCES LLC				617546									
MILLER, SADIE				WELL #:	2	RRCID ->	183665	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	5028 - 5031
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8	

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4600)				78321 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: FORT BEND				
CML EXPLORATION, LLC				120648									
AMERICAN BRECO UNIT				WELL #:	3XF	RRCID ->	202699	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4694 - 4702
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4800)				78321 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: FORT BEND				
CML EXPLORATION, LLC				120648									
AMERICAN BRECO UNIT				WELL #:	3XD	RRCID ->	202700	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4798 - 4801
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			80	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			80	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			80	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			80	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			80	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								80	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			80	

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4980) 78321 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 OBLAEN RESOURCES LLC 617546
 FOSTER FARMS-SHALLOW WELL #: 2 RRCID -> 204613 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4987 - 4995

04	0 N	-0-	-0-	-0-		-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
09	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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					61
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					61
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					61
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					61
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					61
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					61
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2013																

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

04	2220 X	174	-0-	-2046		-0-	69 1	86 2	N	17						201
05	2294 X	-0-	-0-	-2294		-0-	19 9		N	21						222
06	2220 X	-0-	-0-	-2220		-0-			N	5						227
07	2294 X	-0-	-0-	-2294		-0-			N	1	188 1					40
08	2294 X	-0-	-0-	-2294		-0-			N	17						57
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	2						59

ROSENBERG, W. (LWR COOK MTN) 78329 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 MUELLER WELL #: 1 RRCID -> 207013 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9400 - 9637

04	2610 N	193	-0-	-2417		-0-	75 1	94 2	N	22						132
05	2666 N	-0-	-0-	-2666		-0-	24 9		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
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	13						64

ROSENBERG, W. (LWR COOK MTN) //CONT.// 78329 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND															
CML EXPLORATION, LLC //CONT.// 120648															
DYER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233039 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9572 - 9665															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROUND BUNCH (HACKBERRY) 78535 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE															
OLIPDP II, LLC 100467															
ROUND BUNCH WELL #: 1 RRCID -> 205441 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9690 - 9734															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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	10617	-0-	1162	3899	6997	2	3620	9	N	3291	3399	1	543
09		9150	NO RPT	-0-	-9150	-0-					N	NO RPT			543

ROWAN (FRIO 8900) 78613 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA															
D.C. ENERGY 196099															
ROWAN GPU - HUBBARD WELL #: 1 RRCID -> 119999 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8910 - 8915															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2014															

ROWAN, NORTH (10,800) 78615 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA															
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152															
SUMMERS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 043201 COMPL. DATE 01/04/1968 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10858 - 10864															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	4			N	-0-			56

SUMMERS, E. L. SWD WELL #: 1 RRCID -> 070076 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2337 - 2371															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

KNAPE WELL #: 1 RRCID -> 170908 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10832 - 10836																	
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	4			N	-0-					40
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	4			N	-0-					40
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	4			N	-0-					40
07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	4			N	-0-					40
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	4			N	-0-					40
*09		35 N	35	-0-	-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																	
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
09		1470	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					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																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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																	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	9630 X	4278	-0-	-5352	-0-	180 1 92 9	4006 2	Y	84	101 1	139
05	6665 X	3555	-0-	-3110	-0-	185 1 48 9	3322 2	Y	44	92 1	91
06	6450 X	143	-0-	-6307	-0-	8 1 1 9	134 2	Y	1		92
07	6665 X	254	-0-	-6411	-0-	14 1 1 9	239 2	Y	1		93
08	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-			Y	-0-		93
09	0	362	-0-	362	362	14 1 9 9	339 2	Y	8	42 1	59

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

04	6870 #	2964	-0-	-3906	-0-	125 1 42 9	2797 2	Y	38	77 1	114
05	7099 #	1006	-0-	-6093	-0-	52 1 14 9	940 2	Y	13	70 1	57
06	10890 #	880	-0-	-10010	-0-	51 1 7 9	822 2	Y	6		63
07	11253 #	317	-0-	-10936	-0-	17 1 1 9	299 2	Y	1		64
08	11253 #	3265	-0-	-7988	-0-	119 1 76 9	3070 2	Y	69		133
09	0	8389	-0-	8389	8389	315 1 173 9	7901 2	Y	157	133 1	157

RUGELEY, S.W. (13100) 78875 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HANSEN, E. O. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084291 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13101 - 13110

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

SOG - OLSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269961 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 16644 PERF.13135 - 13205

04	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	47 1 9 9	1056 2	Y	8		85
05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	48 1 17 9	864 2	Y	15	10 1	90
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	22 1 14 9	348 2	Y	13		103
07	496 N	459	-0-	-37	-0-	25 1 2 9	432 2	Y	2		105
08	496 N	177	-0-	-319	-0-	7 1 1 9	169 2	Y	1		106
09	0	228	-0-	228	228	9 1 1 9	218 2	Y	1		107

RUGELEY, SW. (13225) 78875 595 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 ALLEN, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 197034 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13248 - 13380

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	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
09	0	721	-0-	721	721	662	2	59	9	N	54				227

RUGELEY, SW. (14700 SAND) 78875 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SYNERGY-HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 175397 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 15173 PERF.13791 - 14749

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

RUGELEY, SW (14800) 78875 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SYNERGY-HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 199226 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 15173 PERF.13791 - 13924

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

RUGELEY, SW (14400) 78875 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 OLSON, JO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 090935 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 15475 PERF.14154 - 14279

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	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
09	0	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-				101

RUGELEY, SW (13300 FAULT BLK B) 78875 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SAVAGE, H.S. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 090149 COMPL. DATE 09/22/1980 TOTAL DEPTH 13570 PERF.12892 - 12995

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	T. A.	547	-0-	547	549	22	1	489	2	Y	33				165
05	T. A.	381	-0-	381	930	20	1	349	2	Y	11	7	1		169
06	1595	2320	-0-	725	1655	130	1	2101	2	Y	81				250
07	1705	2723	-0-	1018	2673	142	1	2485	2	Y	87	177	1		160
08	3100 N	583	-0-	-2517	156	21	1	544	2	Y	16				176
09	0	771	-0-	771	927	18	9	714	2	Y	26				202

S. L. P. (NAVARRO)		79289 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FAYETTE							
ACTIVA RESOURCES, LLC		003664													
STANDARD TRUST CO.		WELL #: 1		RRCID -> 086446		COMPL. DATE 07/13/1980		TOTAL DEPTH 6513		PERF. 6435 - 6457					
M	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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

C&P RESOURCES OPERATING CO,LLC		120117		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON							
PAULUS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 223657		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 6702		PERF. 6470 - 6494					
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	1		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
09	1110 N	1071	-0-	-39	-0-	1070	2	1	9	N	1				31

SABINE TRAM (WILCOX 2)		79373 593		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON							
OLIPDP II, LLC		100467													
BLACK STONE-JEBCO		WELL #: 1		RRCID -> 280628		COMPL. DATE 12/10/2013		TOTAL DEPTH 14120		PERF.10576 - 10760					
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	1		156
						436	9								
06	2790 #	1034	-0-	-1756	-0-	701	1	333	9	N	303	184	1		275
07	2883 #	1361	-0-	-1522	-0-	721	1	640	9	N	582	702	1		155
*08	2542 #	1839	-0-	-703	-0-	724	1	882	2	N	212	181	1		186
						233	9								
09	2460 #	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT				186

SABINE TRAM (YEGUA 7800)		79373 810		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON							
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION		269066													
HANKAMER		WELL #: 1		RRCID -> 282393		COMPL. DATE 06/08/2017		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8708 - 8720					
04	2019 R	2019	-0-	-0-	-0-	310	1	882	2	N	752	703	1		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	1		695
						472	9								
08	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	300	1	350	2	N	898	1249	1		344
						988	9								
09	2160 N	912	-0-	-1248	-0-	240	1	31	2	N	583	519	1		408
						641	9								

SAM HOUSTON		80054 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER							
WHEELER OPERATING CORPORATION		914263													
GIBBS BROTHERS & COMPANY A		WELL #: 3		RRCID -> 233281		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2425		PERF. 2038 - 2042					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09	T. A.	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
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
09	2760 X	2460	-0-	-300	-0-	541 1 53 9	1866 2 N	48			147

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

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
09	0	4251	-0-	4251	4251	503 1 1639 9	2109 2 N	1490	1478 1		312

SARAH WHITE, EAST (FRIO 11200) 81038 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
HENCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 197627 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 15908 PERF.11249 - 11253

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			134
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			134
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			134
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			134
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			134
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			134

PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2012

SARGENT (6060) 81097 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ALLTEX OPERATING COMPANY 015056
SKYLAR WELL #: 1 RRCID -> 250182 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5906 - 5928

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SCHWAB, SOUTH (WILCOX)		81680 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
JET OIL PRODUCERS, INC.		432118								
BLACKSTONE B		WELL #: 2		RRCID -> 175130		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10518 - 10526		
04	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.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		43

SEABREEZE		81851 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152										
ACOM SEABREEZE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 246897		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8486 - 8496				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		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 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
09		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				
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	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			51
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			51

SEABREEZE LAND COMPANY		WELL #:		RRCID -> 167570		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8585 - 8616				
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	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			6
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			6
			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 #:		RRCID -> 166793		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8088 - 8103				
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			6
			WORKED OVER ANOTHER ZONE..	01/15/1998								

PIPKIN, S. W. "A"		WELL #: 18		RRCID -> 170440		COMPL. DATE 10/11/1998		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8194 - 8204				
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 #	-0-	-0-	-7	-0-		Y	-0-			26
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			26

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

SEABREEZE (MARG. 7830)		81851 730		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152										
ACOM, O. H.		WELL #: 15		RRCID -> 162629		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 7752 - 7773		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-			Y	-0-			-0-
09	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
09	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		
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		
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-
09	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		
04	14B2 EXT	98	-0-	98	674	7	1	91	2	N		-0-
05	14B2 EXT	85	-0-	85	759	7	1	78	2	N		-0-
06	14B2 EXT	93	-0-	93	852	8	1	85	2	N		-0-
07	14B2 EXT	112	-0-	112	964	9	1	103	2	N		-0-
*08	1062 X	98	-0-	-964	-0-	8	1	90	2	N		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	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	641 N	641	-0-	-0-	-0-	54 1	574 2	Y	12	102
						13 9				
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	102

HINTZ ESTATE 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 201550		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9875 - 9890		
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	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		Y	-0-	-0-
09	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		
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	-0-	-0-	-0-	-0-	25		N	-0-	230
09	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		
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	262 N	262	-0-	-0-	-0-	14 1	248 2	N	-0-	56
09	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		
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	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	150 1	1344 2	N	-0-	75
09	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	186	1	3549	2	N	-0-	-0-
09	750 X	NO RPT	-0-	-750	-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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEGNO (YEGUA -K- LOWER)		82140 205		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
PRIME OPERATING COMPANY		677770										
WING, SARAH F.		WELL #: 32		RRCID -> 155106		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 8069 PERF. 5892 - 5896				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRIME OPERATING COMPANY		677770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
WING, SARAH F.		100467										
		WELL #: 45 U		RRCID -> 008231		COMPL. DATE 12/16/1940		TOTAL DEPTH 8056 PERF. 5278 - 5285				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

WING, SARAH F.			WELL #: 40		RRCID -> 083963		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 8156		PERF. 3820 - 3860			
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

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			
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		170		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		170		

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

WING, SARAH F.			WELL #: 60		RRCID -> 111045		COMPL. DATE 03/26/1984		TOTAL DEPTH 8602		PERF. 8299 - 8319			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

SEGNO, 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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		3780 #	1640	-0-	-2140	-0-	480 1	1075 2	N		77	67 1		32
05		3906 #	1872	-0-	-2034	-0-	85 9 607 1	1152 2	N		103	74 1		61
06		3120 #	1255	-0-	-1865	-0-	113 9 401 1	823 2	N		28	78 1		11
07		2201 #	2019	-0-	-182	-0-	31 9 643 1	1350 2	N		24	29 1		6
08		2248 R	2248	-0-	-0-	-0-	26 9 658 1	1557 2	N		30	23 1		13
09		0	5	-0-	5	5	33 9 2 1	3 2	N		-0-	10 1		3

SERBIN (TAYLOR SAND) E P C OIL & GAS, INC. STANCIK, JANICE KAY			82265 500 238482	ASSOCIATED			49B			CNTY: BASTROP				
WELL #:			1	RRCID ->	142139	COMPL. DATE	11/22/1990	TOTAL DEPTH	5270	PERF.	N/A			
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
09		10 #	4	-0-	-6	-0-	4 2		Y		-0-			10

KRAUSS, DONNA			WELL #:	1	RRCID ->	142140	COMPL. DATE	05/02/1988	TOTAL DEPTH	5264	PERF.	N/A		
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
09		0	67	-0-	67	67	67 2		N		-0-			32

ROITSCH, ROGER			WELL #:	1	RRCID ->	142141	COMPL. DATE	07/19/1989	TOTAL DEPTH	5240	PERF.	N/A		
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
09		13 #	5	-0-	-8	-0-	5 2		Y		-0-			11

ROITSCH, ROGER			WELL #:	2	RRCID ->	142142	COMPL. DATE	03/07/1990	TOTAL DEPTH	5222	PERF.	N/A		
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
09		0	5	-0-	5	5	5 2		Y		-0-			11

KRAUSE, CONNIE GAIL			WELL #:	1	RRCID ->	143602	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5435	PERF.	5100 - 5115		
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-
09		0	12	-0-	12	12	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-		24	
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		24	
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		24	
07	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		24	
08	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		24	
*09	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	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
04	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	2	N	-0-		35	
05	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-		35	
06	60 #	43	-0-	-17	-0-	43	2	N	-0-		35	
07	62 #	36	-0-	-26	-0-	36	2	N	-0-		35	
08	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	2	N	-0-		35	
09	60 #	42	-0-	-18	-0-	42	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
04	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	2	Y	-0-		-0-	
05	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	2	Y	-0-		-0-	
06	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	2	Y	-0-		-0-	
07	341 #	304	-0-	-37	-0-	304	2	Y	-0-		-0-	
08	341 #	301	-0-	-40	-0-	301	2	Y	-0-		-0-	
09	330 #	306	-0-	-24	-0-	306	2	Y	-0-		-0-	

MIKULEC -A-		WELL #:		1	RRCID ->	126727	COMPL. DATE	12/05/1987	TOTAL DEPTH	5412	PERF.	5043 - 5054
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	

COOK, KATHERINE E.		WELL #:		1A	RRCID ->	126963	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	4866 - 4884
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

ESCHBERGER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	126971	COMPL. DATE	03/16/1988	TOTAL DEPTH	5075	PERF.	4932 - 4945
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17	
09	14B2 EXT	-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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
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
09	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													
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
09	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													
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
09	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	2		Y	-0-			10
HOFFMAN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127295 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5148 - 5178													
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
09	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													
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
*09	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			8
DWORACZYK WELL #: 1 RRCID -> 127744 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4961 - 4984													
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-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
ESCHBERGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 127839 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4930 - 4950													
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	10 9	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
*09	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
09	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								
04	330 #	327	-0-	-3	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
05	346 R	346	-0-	-0-	-0-					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-
09	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-

HOFFMAN		WELL #: 2		RRCID -> 128324		COMPL. DATE 06/21/1988		TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5157 - 5167								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

ECHO-BLASIG		WELL #: 2		RRCID -> 128434		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH 5296 PERF. 5155 - 5177								
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
09	30 #	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					22

S&M ENERGY-HERBERT STUESSY		WELL #: 3		RRCID -> 128435		COMPL. DATE 02/24/1988		TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5125 - 5138								
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-
09	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								
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-
09	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								
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
09	60 #	32	-0-	-28	-0-	32	2				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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8

S&M ENERGY-DEAN STUESSY D		WELL #: 5		RRCID -> 128712		COMPL. DATE 08/23/1988		TOTAL DEPTH 5282		PERF. 5155 - 5170					
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HALBADIER		WELL #: 1		RRCID -> 128872		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5014 - 5030					
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				55
05	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-				55
06	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-				55
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				55
08	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-				55
09	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-				55

STEINBACH -B-		WELL #: 1		RRCID -> 129017		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 5022 - 5050					
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
06	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-				-0-
07	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-				-0-
08	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-				-0-
*09	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-				-0-

COOK, B. M.		WELL #: 1		RRCID -> 129301		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 5010 - 5030					
04	2663 R	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			Y	-0-				12
05	1042 R	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-				12
06	838 R	838	-0-	-0-	-0-	809	2	29	9	Y	26	26	1		12
07	155 #	85	-0-	-70	-0-	85	2			Y	-0-				12
08	155 #	85	-0-	-70	-0-	85	2			Y	-0-				12
09	150 #	138	-0-	-12	-0-	138	2			Y	-0-				12

STEIN, CAROLYN		WELL #: 1		RRCID -> 129302		COMPL. DATE 03/15/1988		TOTAL DEPTH 5403		PERF. 5241 - 5254					
04	150 #	141	-0-	-9	-0-	135	2	6	9	Y	5	5			23
05	155 #	138	-0-	-17	-0-	132	2	6	9	Y	5	5			28
06	150 #	137	-0-	-13	-0-	133	2	4	9	Y	4	4			32
07	155 #	138	-0-	-17	-0-	134	2	4	9	Y	4	4	23	1	13
08	155 #	145	-0-	-10	-0-	137	2	8	9	Y	7	7			20
09	150 #	135	-0-	-15	-0-	133	2	2	9	Y	2	2			22

MIKULEC-NINK -A-		WELL #: 1		RRCID -> 129396		COMPL. DATE 11/16/1988		TOTAL DEPTH 5117		PERF. 4998 - 5032					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	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				
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-
09	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				
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
09	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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	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				
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-
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
MIKULEC-NINK -B-		WELL #: 4		RRCID -> 130500		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4846 - 4870				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 5		RRCID -> 130989		COMPL. DATE 05/12/1989		TOTAL DEPTH 5170		PERF. 4964 - 4978						
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-
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

SAEGERT		WELL #: 1		RRCID -> 131368		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH 5225		PERF. 5104 - 5113						
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-
*09	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

FRERICH, LOUIS JR.		WELL #: 1		RRCID -> 131661		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 4952		PERF. 4820 - 4838						
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-
*09	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-

MIKULEC-NINK -C-		WELL #: 5		RRCID -> 131949		COMPL. DATE 08/28/1989		TOTAL DEPTH 4952		PERF. 4818 - 4828						
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
09	690 #	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					52

WHITESIDE		WELL #: 1		RRCID -> 132236		COMPL. DATE 08/06/1989		TOTAL DEPTH 5333		PERF. 5075 - 5110						
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
09	14 #	10	-0-	-4	-0-	10	2			Y	-0-					17

PETRASH-HARRIS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 133777		COMPL. DATE 02/08/1990		TOTAL DEPTH 5072		PERF. 4964 - 4974						
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
09	60 #	23	-0-	-37	-0-	23	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) GAS LIFT(L)	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 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

COOK WELL #: 1 RRCID -> 134548 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 4841 - 4853

04	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					10
05	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					10
06	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					10
07	186 #	11	-0-	-175	-0-	11	2			Y	-0-					10
08	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					10
09	210 #	162	-0-	-48	-0-	162	2			Y	-0-					10

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 6 RRCID -> 136010 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4894 - 4908

04	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					83
05	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					83
06	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					83
07	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					83
08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					83
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					83

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 7 RRCID -> 136471 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4979 - 4993

04	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					1
05	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					1
06	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					1
07	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					1
08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					1
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					1

GONZALES, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139333 COMPL. DATE 06/28/1991 TOTAL DEPTH 5134 PERF. 4925 - 4936

04	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					8
05	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					8
06	270 #	26	-0-	-244	-0-	26	8			Y	-0-					8
07	279 #	48	-0-	-231	-0-	48	2			Y	-0-					8
08	248 #	26	-0-	-222	-0-	26	2			Y	-0-					8
09	60 #	21	-0-	-39	-0-	21	2			Y	-0-					8

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 1 RRCID -> 140439 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 5046 - 5068

04	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					18
05	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					18
06	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					18
07	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					18
08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					18
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					18

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 2 RRCID -> 140441 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4984 - 5006

04	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					19
05	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					19
06	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					19
07	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					19
08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					19
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					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 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

04		30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2		Y	-0-	19	
05		31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2		Y	-0-	19	
06		30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2		Y	-0-	19	
07		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-	19	
08		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-	19	
09		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-	19	

O'BRIAN, L.F.		WELL #:		1	RRCID ->	141112	COMPL. DATE	07/13/1987	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	5037 - 5043	
04		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-	8	
05		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-	8	
06		55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2		Y	-0-	8	
07		62 #	15	-0-	-47	-0-	15	2		Y	-0-	8	
08		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	8	
09		60 #	3	-0-	-57	-0-	3	2		Y	-0-	8	

GLONA, OTTO		WELL #:		1	RRCID ->	141295	COMPL. DATE	06/19/1987	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	N/A	
04		1 #	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-	20	
05		1 #	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-	20	
06		1 #	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-	20	
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	20	
08		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-	20	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	20	

S&M ENERGY-DEAN STUESSY B		WELL #:		2	RRCID ->	142138	COMPL. DATE	11/13/1987	TOTAL DEPTH	5290	PERF.	N/A	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13	
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13	
09		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	
04		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-	15	
05		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2		Y	-0-	15	
06		30 #	6	-0-	-24	-0-	6	2		Y	-0-	15	
07		31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2		Y	-0-	15	
08		31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2		Y	-0-	15	
09		30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2		Y	-0-	15	

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		8	RRCID ->	143733	COMPL. DATE	12/12/1992	TOTAL DEPTH	5308	PERF.	5012 - 5030	
04		30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2		Y	-0-	7	
05		31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2		Y	-0-	7	
06		30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2		Y	-0-	7	
07		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-	7	
08		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-	7	
09		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-	7	

GLOGER, M. J.		WELL #:		1	RRCID ->	144161	COMPL. DATE	11/19/1991	TOTAL DEPTH	5254	PERF.	5109 - 5145	
04		9 #	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-	7	
05		9 #	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-	7	
06		5 #	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-	7	
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7	
08		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-	7	
*09		3 R	3	-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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
04	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	2				33
05	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	2				33
06	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	2				33
07	155 #	139	-0-	-16	-0-	139	2				33
08	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	2				33
*09	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	2				33

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 9		RRCID -> 144799		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4968 - 4986	
04	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2				6
05	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2				6
06	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2				6
07	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2				6
08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2				6
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2				6

STEINBACH I		WELL #: 1		RRCID -> 144812		COMPL. DATE 01/16/1993		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5035 - 5062	
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N			-0-

STEINBACH H		WELL #: 1		RRCID -> 144813		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH 5192		PERF. 5051 - 5082	
04	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	2				23
05	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2				23
06	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	2				23
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						23
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						23
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-						23

MEUTH		WELL #: 2		RRCID -> 149900		COMPL. DATE 07/05/1988		TOTAL DEPTH 5185		PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

O'BRIEN, L. F. ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170807		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7101		PERF. 5094 - 5125	
04	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2				15
05	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2				15
06	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	2				15
07	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2				15
08	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2				15
09	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	2				15

TSCHATSCHULA		WELL #: 1		RRCID -> 174914		COMPL. DATE 11/21/1987		TOTAL DEPTH 5470		PERF. 5202 - 5230	
04	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2				15
05	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	2				15
06	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2				15
07	124 #	100	-0-	-24	-0-	93	2	7	9	6	21
08	124 #	94	-0-	-30	-0-	94	2				8
09	120 #	96	-0-	-24	-0-	96	2			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 CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		29

BEHRENS-GLOGER				WELL #:	2	RRCID ->	216310	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 5170 - 5210
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

STUESSY				WELL #:	1	RRCID ->	225313	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5279	PERF. 5048 - 5065
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-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CARPENTER				WELL #:	1	RRCID ->	225621	COMPL. DATE	09/10/1988	TOTAL DEPTH	5215	PERF. N/A
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
09	60 #	43	-0-	-17	-0-	41	2	2 9	Y	2		34

STEINBACH "D"				WELL #:	1	RRCID ->	286866	COMPL. DATE	10/09/1990	TOTAL DEPTH	5355	PERF. 5231 - 5253
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
09	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
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
09	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	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
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FISCHER		WELL #:		3	RRCID ->	290250	COMPL. DATE	09/21/1988	TOTAL DEPTH	5275	PERF.	5163 - 5176		
04	30 #	1	-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-
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

WYNN. GUY #2		WELL #:		2	RRCID ->	291698	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5150 - 5192		
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-
09	5 #	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-			-0-

LORENZ, GERTRUDE		WELL #:		1	RRCID ->	292695	COMPL. DATE	11/22/1991	TOTAL DEPTH	5402	PERF.	5284 - 5309		
*03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0	43	-0-	43	-0-	43	33	2	10	9	N	9		9
*05	DELQ PR	40	-0-	40	-0-	83	28	2	12	9	N	11		20
*06	0	35	-0-	35	-0-	118	29	2	6	9	N	5		25
*07	248 #	39	-0-	-209	-0-		37	2	2	9	N	2		27
*08	3 R	3	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-		27
*09	30 #	20	-0-	-10	-0-		17	2	3	9	N	3		30

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		
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
09	0	127	-0-	127	-0-	127	92	3	35	9	N	32		104

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		
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-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	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SEVEN OAKS TOWNSITE		WELL #:		1	RRCID -> 069819	COMPL. DATE 05/23/1976	TOTAL DEPTH 13040	PERF. N/A						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
ZARVONA ENERGY LLC		WELL #:		1	RRCID -> 055172	COMPL. DATE 12/22/1972	TOTAL DEPTH 12650	PERF. N/A						
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 3				N	-0-			63
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3				N	-0-			63
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3				N	-0-			63
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3				N	-0-			63
08	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 3				N	-0-			63
09	0	89	-0-	89	89	89 3				N	-0-			63
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		3	RRCID -> 188838	COMPL. DATE 08/04/2001	TOTAL DEPTH 12550	PERF. 12415 - 12446						
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3				N	-0-			250
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3				N	-0-			250
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3				N	-0-			250
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3				N	-0-			250
08	310 N	113	-0-	-197	-0-	113 3				N	-0-			250
09	0	380	-0-	380	380	245 3	135 9			N	123	123 1		250
SHANGHAI (D-3)		WELL #:		1	RRCID -> 286735	COMPL. DATE 02/13/2019	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8982 - 9410						
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	-0-			69
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
SHANGHAI, E. (D-5 YEGUA)		WELL #:		1	RRCID -> 201432	COMPL. DATE 09/14/2004	TOTAL DEPTH 10924	PERF. 9794 - 9971						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187

SHANGHAI, E. (EY 10200)		82655 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
CML EXPLORATION, LLC		120648														
WITTIG SISTERS		WELL #: 1		RRCID -> 223402		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 10740 PERF.10163 - 10320								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 242420		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10197 - 10319								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNITED TEXAS PETROLEUM INC.		877688		RRCID -> 169270		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH 10720 PERF.10322 - 10418								
WILBECK ET AL		WELL #: 1														
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/13/2006																

SHEPHERD (WX CONS)		83047 400		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN JACINTO								
ARCADIA OPERATING, LLC		028734														
HOOD		WELL #: 1		RRCID -> 199230		COMPL. DATE 01/04/2004		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10912 - 10930								
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 #	284	-0-	-2599	-0-	267	2	17	9	N	15					215
09	2790 #	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					215

ALLAR		WELL #: 1		RRCID -> 206881		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9452 - 9494								
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 #	36	-0-	-6908	-0-	36	2			N	-0-					50
09	6720 #	NO RPT	-0-	-6720	-0-					N	NO RPT					50

ALLAR		WELL #: 1B		RRCID -> 211961		COMPL. DATE 05/03/2017		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10604 - 10628								
04	5247 R	5247	-0-	-0-	-0-	4388	2	859	9	N	781	690	1			256
05	5615 R	5615	-0-	-0-	-0-	4586	2	1029	9	N	935	860	1			331
06	6089 R	6089	-0-	-0-	-0-	5510	2	579	9	N	526	686	1			171
07	5272 R	5272	-0-	-0-	-0-	4451	2	821	9	N	746	680	1			237
*08	5035 R	5035	-0-	-0-	-0-	4207	2	828	9	N	753	851	1			139
09	3990 #	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					139

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		8190 #	4729	-0-	-3461	-0-	4635	2	94	9	N	210
05		5766 #	3745	-0-	-2021	-0-	3689	2	56	9	N	79
06		5750 R	5750	-0-	-0-	-0-	5672	2	78	9	N	150
07		4681 #	689	-0-	-3992	-0-	635	2	54	9	N	199
08		4898 #	4888	-0-	-10	-0-	4825	2	63	9	N	74
09		4740 #	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	74
HOOD WELL #: 2 RRCID -> 218919 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10827 - 10848												
04		3182 R	3182	-0-	-0-	-0-	3022	2	160	9	N	257
05		2387 #	2247	-0-	-140	-0-	2031	2	216	9	N	114
06		2310 #	1671	-0-	-639	-0-	1492	2	179	9	N	111
07		2387 #	480	-0-	-1907	-0-	348	2	132	9	N	231
08		2387 #	492	-0-	-1895	-0-	382	2	110	9	N	162
09		2310 #	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	162
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 250669 COMPL. DATE 05/30/2021 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9526 - 9733												
04		13350	16005	-0-	2655	193935	14829	2	1176	9	N	281
05		13795	15230	-0-	1435	195370	13732	2	1498	9	N	385
06		13350	20394	-0-	7044	202414	19257	2	1137	9	N	202
07		13795	19958	-0-	6163	208577	18705	2	1253	9	N	299
*08		13795	19915	-0-	6120	214697	18769	2	1146	9	N	131
09		8010 #	NO RPT	-0-	-8010	206687					N	131
SANRAY WELL #: 2 RRCID -> 250690 COMPL. DATE 03/26/2021 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9435 - 9455												
04		13350	19101	-0-	5751	182700	18789	2	312	9	N	158
05		13795	17721	-0-	3926	186626	17393	2	328	9	N	278
06		13350	24152	-0-	10802	197428	23821	2	331	9	N	219
07		13795	28218	-0-	14423	211851	27917	2	301	9	N	130
08		13795	30654	-0-	16859	228710	30314	2	340	9	N	74
09		13350	NO RPT	-0-	-13350	215360					N	74
NUTT WELL #: 1 RRCID -> 250896 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10128 - 10140												
04		1980 #	1033	-0-	-947	-0-	872	2	161	9	N	212
05		2046 #	1435	-0-	-611	-0-	1303	2	132	9	N	158
06		1950 #	1360	-0-	-590	-0-	1147	2	213	9	N	172
07		2325 #	1662	-0-	-663	-0-	1428	2	234	9	N	205
08		2325 #	1628	-0-	-697	-0-	1390	2	238	9	N	67
09		1380 #	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	67
ALLAR DEEP WELL #: 3 RRCID -> 259908 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9630 - 9647												
04		1260 #	224	-0-	-1036	-0-	220	2	4	9	N	79
05		868 #	420	-0-	-448	-0-	419	2	1	9	N	80
06		840 #	-0-	-0-	-840	-0-					N	80
07		558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	85
08		434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	87
09		420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	87
OGLETREE WELL #: 3R RRCID -> 285859 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9988 - 10004												
04		13350	11969	-0-	-1381	263358	11819	2	150	9	N	145
05		13795	10974	-0-	-2821	260537	10833	2	141	9	N	90
06		13350	13482	-0-	132	260669	13318	2	164	9	N	239
07		13795	12974	-0-	-821	259848	12851	2	123	9	N	164
*08		13795	12116	-0-	-1679	258169	12008	2	108	9	N	85
09		11970 #	NO RPT	-0-	-11970	246199					N	85

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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				
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 #	339	-0-	-20369	-0-	339	2			N	-0-			267
09	13500 #	NO RPT	-0-	-13500	-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		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 89		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
		WELL #: 89		RRCID -> 180698		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 3310		PERF. 3077 - 3080		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 87		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
		WELL #: 87		RRCID -> 181486		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 3024 - 3026		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		95	RRCID ->	184761	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3389 - 3391
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHERIDAN (WILCOX)				83107 175	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO			
COPANO PROCESSING LLC				176382								
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		66 U	RRCID ->	042784	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	10989	PERF.	3650 - 3820
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHERIDAN (WILCOX -A- A)				83107 198	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO						
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815											
WOLF		WELL #:		1	RRCID ->	277246	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	13094	PERF.	12815 - 12862			
04		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
09		14910 #	-0-	-0-	-14910	-0-					N	3			130

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
04		466 N	466	-0-	-0-	26	1	430	2	Y	9	9 1	2				
						10	9										
05		612 N	612	-0-	-0-	35	1	567	2	Y	9	9 1	2				
						10	9										
06		605 N	605	-0-	-0-	35	1	561	2	Y	8	8 1	2				
						9	9										
07		610 N	610	-0-	-0-	35	1	566	2	Y	8	9 1	1				
						9	9										
08		620 N	571	-0-	-49	33	1	527	2	Y	10	9 1	2				
						11	9										
09		600 N	543	-0-	-57	31	1	503	2	Y	8	8 1	2				
						9	9										
SHERIDAN GAS UNIT										WELL #: 46		RRCID -> 008260		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 8999 PERF. 8154 - 8160	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
SHERIDAN GAS UNIT										WELL #: 16		RRCID -> 008266		COMPL. DATE 01/23/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8972 - 9000	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
SHERIDAN GAS UNIT										WELL #: 1 U		RRCID -> 008268		COMPL. DATE 12/15/1946		TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9340 - 9384	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
SHERIDAN GAS UNIT										WELL #: 12 U		RRCID -> 008274		COMPL. DATE 03/27/2013		TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9290 - 10190	
04		56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-	-0-				
05		67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-	-0-				
06		79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-	-0-				
07		73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-	-0-				
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-	-0-				
*09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	4650 X	4285	-0-	-365	-0-	241	1	3971	2	Y	66	71	1	13
						73	9							
05	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	488	1	7816	2	Y	95	91	1	17
						105	9							
06	8784 X	8784	-0-	-0-	-0-	508	1	8178	2	Y	89	84	1	22
						98	9							
07	8965 X	8965	-0-	-0-	-0-	517	1	8345	2	Y	94	103	1	13
						103	9							
08	9991 X	9991	-0-	-0-	-0-	587	1	9293	2	Y	101	96	1	18
						111	9							
*09	9753 X	9753	-0-	-0-	-0-	563	1	9092	2	Y	89	90	1	17
						98	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 49 L RRCID -> 008282 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 11109 PERF.10204 - 10370														
04	600 N	375	-0-	-225	-0-	21	1	344	2	Y	9	9	1	2
						10	9							
05	434 N	226	-0-	-208	-0-	13	1	207	2	Y	5	6	1	1
						6	9							
06	815 N	815	-0-	-0-	-0-	47	1	759	2	Y	8	7	1	2
						9	9							
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	44	1	710	2	Y	8	9	1	1
						9	9							
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	43	1	685	2	Y	10	9	1	2
						11	9							
*09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	43	1	688	2	Y	8	8	1	2
						9	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 008287 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10339														
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	363	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	23	1	367	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	21	1	340	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	22	1	357	2	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	23	1	363	2	Y	4	3	1	1
						4	9							
*09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	23	1	365	2	Y	3	3	1	1
						3	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 25 L RRCID -> 008288 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10136 - 10352														
04	2760 N	2669	-0-	-91	-0-	151	1	2483	2	Y	32	32	1	6
						35	9							
05	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	162	1	2598	2	Y	31	31	1	6
						34	9							
06	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	158	1	2548	2	Y	28	27	1	7
						31	9							
07	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	164	1	2641	2	Y	30	33	1	4
						33	9							
08	3100 N	3211	-0-	111	111	189	1	2990	2	Y	29	28	1	5
						32	9							
*09	2941 N	2830	-0-	-111	-0-	163	1	2635	2	Y	29	28	1	6
						32	9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		//CONT.// 83107 375 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO							
		WELL #: 17 L		RRCID -> 008290		COMPL. DATE 01/05/1951			TOTAL DEPTH N/A PERF.10094 - 10336							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 008291		COMPL. DATE 01/04/2007			TOTAL DEPTH 10903 PERF. 8402 - 8530							
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-
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	2 9	36 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							
04	9150 X	8276	-0-	-874	-0-	464 1	7650 2	Y	147	145 1						29
05	9455 X	8535	-0-	-920	-0-	162 9										
06	9150 X	8143	-0-	-1007	-0-	493 1	7887 2	Y	141	145 1						25
07	8866 X	7839	-0-	-1027	-0-	155 9										
08	8866 X	7938	-0-	-928	-0-	468 1	7530 2	Y	132	124 1						33
09	8280 X	7599	-0-	-681	-0-	145 9										
						449 1	7241 2	Y	135	150 1						18
						149 9										
						462 1	7311 2	Y	150	142 1						26
						165 9										
						435 1	7018 2	Y	133	133 1						26
						146 9										

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 13 L		RRCID -> 008296		COMPL. DATE 12/01/1944			TOTAL DEPTH N/A PERF.10035 - 10098							
04	5850 X	5791	-0-	-59	-0-	327 1	5389 2	Y	68	67 1						13
05	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	75 9										
06	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	369 1	5905 2	Y	65	66 1						12
07	6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	72 9										
08	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	349 1	5623 2	Y	60	57 1						15
*09	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	66 9										
						357 1	5769 2	Y	63	70 1						8
						69 9										
						367 1	5819 2	Y	69	65 1						12
						76 9										
						356 1	5747 2	Y	61	61 1						12
						67 9										

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 14 L		RRCID -> 008297		COMPL. DATE 05/04/1945			TOTAL DEPTH 10432 PERF.10145 - 10376							
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-
*09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3 1	51 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 39 L RRCID -> 008304 COMPL. DATE 08/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10162 - 10370

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									
09	1020 N	1011	-0-	-9	-0-	58	1	938	2	Y	14	14	1			3
						15	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 40 L RRCID -> 008305 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10128 - 10295

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									
*09	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	114	1	1833	2	Y	21	21	1			4
						23	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 32 C RRCID -> 008307 COMPL. DATE 11/24/1958 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10134 - 10380

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									
*09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	15	1	249	2	Y	3	3	1			1
						3	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 27 L RRCID -> 008322 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13135 PERF. 9002 - 9074

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

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		//CONT.// 83107 375 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO						
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 008325		COMPL. DATE 01/22/2008			TOTAL DEPTH 11098 PERF.10118 - 10766						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-	
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-	

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 032190		COMPL. DATE 02/05/2010			TOTAL DEPTH 11191 PERF. 9923 - 10212					
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							
09	5640 X	5037	-0-	-603	-0-	290	1	4686	2	Y	55	55	1	11
						61	9							

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 28 L		RRCID -> 032193		COMPL. DATE 01/15/1964			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 033199		COMPL. DATE 09/01/2008			TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9028 - 10405					
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							
*09	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	159	1	2573	2	Y	35	35	1	7
						39	9							

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 54 U		RRCID -> 036240		COMPL. DATE 04/13/1965			TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A					
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-
*09	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	104	1	1679	2	Y	-0-			-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		//CONT.// 83107 375 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO		
SHERIDAN GAS UNIT		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
04	870 N	750	-0-	-120	-0-	42 1	696 2	Y	11	11 1	2
05	744 N	720	-0-	-24	-0-	12 9	667 2	Y	10	10 1	2
06	720 N	714	-0-	-6	-0-	41 1	663 2	Y	9	9 1	2
07	775 N	772	-0-	-3	-0-	10 9	717 2	Y	10	11 1	1
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	44 1	717 2	Y	11	10 1	2
*09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	11 9	711 2	Y	10	10 1	2

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 58H		RRCID -> 038157		COMPL. DATE 01/20/2002			TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9765 - 12664		
04	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	156 1	2569 2	Y	29	28 1	6
05	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	32 9	2673 2	Y	27	28 1	5
06	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	167 1	2556 2	Y	25	24 1	6
07	2759 X	2740	-0-	-19	-0-	30 9	2552 2	Y	27	29 1	4
08	2759 X	2748	-0-	-11	-0-	159 1	2555 2	Y	29	28 1	5
09	2670 X	2490	-0-	-180	-0-	28 9	2317 2	Y	26	26 1	5

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 59 L		RRCID -> 038160		COMPL. DATE 05/06/2011			TOTAL DEPTH 10507 PERF. 9344 - 10049		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 56 U		RRCID -> 038162		COMPL. DATE 12/23/1965			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	75 1	1231 2	Y	12	12 1	2
05	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	13 9	1276 2	Y	12	12 1	2
06	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	80 1	1204 2	Y	11	10 1	3
07	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	12 9	1232 2	Y	12	13 1	2
08	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	76 1	1247 2	Y	12	12 1	2
*09	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	13 9	1195 2	Y	11	11 1	2

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 55		RRCID -> 038527		COMPL. DATE 04/26/2004			TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9028 - 9042		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHERIDAN (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	* AMT CODE	EOM BALANCE	

04	2640 N	2250	-0-	-390	-0-	127	1	2088	2	Y	32	32	1	6
						35	9							
05	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	169	1	2710	2	Y	31	31	1	6
						34	9							
06	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	157	1	2524	2	Y	28	27	1	7
						31	9							
07	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	161	1	2596	2	Y	30	33	1	4
						33	9							
08	2728 N	2692	-0-	-36	-0-	158	1	2498	2	Y	33	31	1	6
						36	9							
09	2640 N	2574	-0-	-66	-0-	148	1	2394	2	Y	29	29	1	6
						32	9							

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		62	RRCID ->	042167	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10095 - 10985		
04	6150 X	5594	-0-	-556	-0-	314	1	5181	2	Y	90	89	1	18
						99	9							
05	6355 X	5789	-0-	-566	-0-	335	1	5358	2	Y	87	89	1	16
						96	9							
06	6150 X	5555	-0-	-595	-0-	320	1	5147	2	Y	80	76	1	20
						88	9							
07	6262 X	5612	-0-	-650	-0-	322	1	5196	2	Y	85	94	1	11
						94	9							
08	6138 X	5455	-0-	-683	-0-	318	1	5035	2	Y	93	88	1	16
						102	9							
09	5610 X	5304	-0-	-306	-0-	304	1	4910	2	Y	82	82	1	16
						90	9							

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		63	RRCID ->	042553	COMPL. DATE	04/06/2005	TOTAL DEPTH	11458	PERF.	9990 - 10061		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		64 L	RRCID ->	042743	COMPL. DATE	09/13/1967	TOTAL DEPTH	11319	PERF.	N/A		
04	21628 X	21628	-0-	-0-	-0-	1221	1	20147	2	Y	236	233	1	47
						260	9							
05	22483 X	22483	-0-	-0-	-0-	1308	1	20926	2	Y	226	232	1	41
						249	9							
06	21873 X	21873	-0-	-0-	-0-	1266	1	20375	2	Y	211	199	1	53
						232	9							
07	22525 X	22525	-0-	-0-	-0-	1300	1	20982	2	Y	221	244	1	30
						243	9							
08	22501 X	22501	-0-	-0-	-0-	1320	1	20916	2	Y	241	229	1	42
						265	9							
*09	21780 X	21780	-0-	-0-	-0-	1257	1	20290	2	Y	212	213	1	41
						233	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 INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
04	300 N	262 -0- -38 -0-	15 1 243 2 Y	4	4 1	1						
05	285 N	285 -0- -0- -0-	4 9 17 1 265 2 Y	3	3 1	1						
06	270 N	256 -0- -14 -0-	3 9 15 1 238 2 Y	3	3 1	1						
07	279 N	249 -0- -30 -0-	3 9 14 1 232 2 Y	3	4 1	-0-						
08	279 N	218 -0- -61 -0-	3 9 13 1 201 2 Y	4	3 1	1						
09	270 N	262 -0- -8 -0-	4 9 15 1 244 2 Y	3	3 1	1						
			3 9									
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 042786 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10102 - 10164												
04	420 N	399 -0- -21 -0-	22 1 369 2 Y	7	7 1	1						
05	411 N	411 -0- -0- -0-	8 9 24 1 379 2 Y	7	7 1	1						
06	407 N	407 -0- -0- -0-	8 9 23 1 376 2 Y	7	6 1	2						
07	407 N	407 -0- -0- -0-	8 9 23 1 377 2 Y	6	7 1	1						
08	426 N	426 -0- -0- -0-	7 9 25 1 393 2 Y	7	7 1	1						
09	420 N	413 -0- -7 -0-	8 9 24 1 382 2 Y	6	6 1	1						
			7 9									
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 68 L RRCID -> 043055 COMPL. DATE 12/06/1967 TOTAL DEPTH 11112 PERF. N/A												
04	360 N	310 -0- -50 -0-	17 1 289 2 Y	4	4 1	1						
05	341 N	316 -0- -25 -0-	4 9 18 1 295 2 Y	3	3 1	1						
06	330 N	304 -0- -26 -0-	3 9 18 1 283 2 Y	3	3 1	1						
07	325 N	325 -0- -0- -0-	3 9 19 1 303 2 Y	3	4 1	-0-						
08	330 N	330 -0- -0- -0-	3 9 19 1 307 2 Y	4	3 1	1						
*09	313 N	313 -0- -0- -0-	4 9 18 1 292 2 Y	3	3 1	1						
			3 9									
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 043317 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8014 - 8022												
04	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	Y NO RPT			-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	Y NO RPT			-0-						
06	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	Y NO RPT			-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	Y NO RPT			-0-						
08	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	Y NO RPT			-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	Y NO RPT			-0-						
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 74 RRCID -> 074775 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 3524 - 3874												
04	INJECT	NO RPT -0- -0- -0-	Y NO RPT			-0-						
05	INJECT	NO RPT -0- -0- -0-	Y NO RPT			-0-						
06	INJECT	NO RPT -0- -0- -0-	Y NO RPT			-0-						
07	INJECT	NO RPT -0- -0- -0-	Y NO RPT			-0-						
08	INJECT	NO RPT -0- -0- -0-	Y NO RPT			-0-						
09	INJECT	NO RPT -0- -0- -0-	Y NO RPT			-0-						

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

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							
*09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	25	1	404	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			

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							
09	450 N	409	-0-	-41	-0-	24	1	379	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			

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							
*09	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	172	1	2777	2	Y	12	13	1	2
						13	9							

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		83	RRCID -> 162568		COMPL. DATE 01/18/2010		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9274 - 9620			

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							
09	5520 X	5178	-0-	-342	-0-	298	1	4805	2	Y	68	69	1	13
						75	9							

OIL AND GAS DIVISION

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
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						
*09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	232	2	Y	3	3 1	1
						3	9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195636 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11497 PERF. 8002 - 8616

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

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 98 RRCID -> 202769 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10416 - 10730

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						
09	1710 N	1250	-0-	-460	-0-	71	1	1147	2	Y	29	29 1	6
						32	9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 100 RRCID -> 205315 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10402 - 10638

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						
*09	10341 X	10341	-0-	-0-	-0-	596	1	9620	2	Y	114	115 1	22
						125	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	780 N	763	-0-	-17	-0-	42	1	695	2	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-	24	9	71	1	Y	23	22	1	4
09	1140 N	1123	-0-	-17	-0-	71	1	25	9	Y	21	21	1	4
						64	1	23	9	Y				
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 205598		COMPL. DATE 04/26/2006			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10400 - 10528					
04	11010 X	10527	-0-	-483	-0-	595	1	9815	2	Y	106	105	1	21
05	11377 X	10798	-0-	-579	-0-	117	9	628	1	Y	102	105	1	18
06	11010 X	10007	-0-	-1003	-0-	112	9	579	1	Y	96	90	1	24
07	11377 X	10316	-0-	-1061	-0-	106	9	595	1	Y	99	110	1	13
08	11191 X	10212	-0-	-979	-0-	109	9	599	1	Y	109	103	1	19
09	10530 X	10066	-0-	-464	-0-	120	9	581	1	Y	96	96	1	19
						106	9							
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 101		RRCID -> 205818		COMPL. DATE 02/13/2018			TOTAL DEPTH 11130 PERF.10466 - 10472					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 103		RRCID -> 207024		COMPL. DATE 06/02/2010			TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8525 - 8538					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 118		RRCID -> 209046		COMPL. DATE 04/04/2008			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9830 - 10328					
04	4050 X	3852	-0-	-198	-0-	217	1	3585	2	Y	45	44	1	9
05	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	50	9	235	1	Y	43	44	1	8
06	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	47	9	230	1	Y	39	37	1	10
07	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	43	9	236	1	Y	42	46	1	6
08	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	46	9	238	1	Y	45	43	1	8
09	3960 X	3931	-0-	-29	-0-	50	9	227	1	Y	40	40	1	8
						44	9							

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	450 N	298	-0-	-152	-0-	16	1	267	2	Y	14	14	1	3
						15	9							
05	310 N	280	-0-	-30	-0-	16	1	250	2	Y	13	14	1	2
						14	9							
06	270 N	171	-0-	-99	-0-	9	1	148	2	Y	13	12	1	3
						14	9							
07	310 N	142	-0-	-168	-0-	7	1	120	2	Y	14	15	1	2
						15	9							
08	279 N	142	-0-	-137	-0-	7	1	118	2	Y	15	14	1	3
						17	9							
09	180 N	109	-0-	-71	-0-	6	1	90	2	Y	12	13	1	2
						13	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 209215 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10380 - 10554														
04	2460 N	2167	-0-	-293	-0-	122	1	2013	2	Y	29	28	1	6
						32	9							
05	2542 N	2214	-0-	-328	-0-	128	1	2056	2	Y	27	28	1	5
						30	9							
06	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	141	1	2270	2	Y	25	24	1	6
						28	9							
07	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	142	1	2285	2	Y	27	29	1	4
						30	9							
08	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	138	1	2187	2	Y	29	28	1	5
						32	9							
09	2430 N	2354	-0-	-76	-0-	136	1	2189	2	Y	26	26	1	5
						29	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 210169 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10404 - 10560														
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	297	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	19	1	312	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	302	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	19	1	312	2	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	20	1	311	2	Y	4	3	1	1
						4	9							
*09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	280	2	Y	3	3	1	1
						3	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 210172 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8456 - 8470														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 210187 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8142 - 8148														
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
*09	20023 X	20023	-0-	-0-	-0-	19548	2	475	9	Y	432	433	1	84

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	5190 X	5142	-0-	-48	-0-	290	1	4776	2	Y	69	68	1	14
						76	9							
05	5518 X	5365	-0-	-153	-0-	311	1	4981	2	Y	66	68	1	12
						73	9							
06	5340 X	5071	-0-	-269	-0-	293	1	4712	2	Y	60	57	1	15
						66	9							
07	5518 X	5362	-0-	-156	-0-	309	1	4981	2	Y	65	71	1	9
						72	9							
08	5363 X	5229	-0-	-134	-0-	306	1	4846	2	Y	70	67	1	12
						77	9							
09	5190 X	5189	-0-	-1	-0-	299	1	4821	2	Y	63	63	1	12
						69	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 211425 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10549 PERF. 9930 - 10360														
04	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	148	1	2439	2	Y	18	17	1	4
						20	9							
05	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	133	1	2135	2	Y	15	16	1	3
						17	9							
06	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	124	1	2000	2	Y	16	15	1	4
						18	9							
07	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	140	1	2254	2	Y	16	18	1	2
						18	9							
08	1364 N	1087	-0-	-277	-0-	63	1	1004	2	Y	18	17	1	3
						20	9							
09	1320 N	1274	-0-	-46	-0-	73	1	1183	2	Y	16	16	1	3
						18	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 211580 COMPL. DATE 03/30/2020 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 8598 - 8782														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 211927 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10440 - 10796														
04	3780 X	3719	-0-	-61	-0-	210	1	3470	2	Y	35	35	1	7
						39	9							
05	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	230	1	3680	2	Y	34	35	1	6
						37	9							
06	3720 X	3657	-0-	-63	-0-	212	1	3410	2	Y	32	30	1	8
						35	9							
07	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	222	1	3588	2	Y	33	37	1	4
						36	9							
08	3937 X	3754	-0-	-183	-0-	221	1	3493	2	Y	36	34	1	6
						40	9							
09	3810 X	3708	-0-	-102	-0-	214	1	3459	2	Y	32	32	1	6
						35	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 212233 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10402 - 10595														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 212978 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8142 - 8164													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
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					
*09		1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	32	1	517	2	Y	432	433 1 84
							475	9					
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 212980 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10464 - 10594													
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					
09		2550 N	2407	-0-	-143	-0-	139	1	2235	2	Y	30	30 1 6
							33	9					
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 215428 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 8682 - 9349													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 113 RRCID -> 215606 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8726 - 8736													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 121 RRCID -> 216465 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10625 - 10934													
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					
09		6840 X	6256	-0-	-584	-0-	358	1	5781	2	Y	106	106 1 21
							117	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
*09	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	189	1	3056	2	Y	22	22	1		4

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 122 RRCID -> 218127 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10450 - 10792

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-
09	570 N	527	-0-	-43	-0-	31	1	495	2	Y	1	1	1		-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 219102 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10022 - 10096

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
*09	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	253	1	4078	2	Y	75	75	1		15

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 228013 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10716 - 11048

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

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 232392 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10930 - 10936

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

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 127 RRCID -> 241758 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10474 - 11417												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	150 N	126	-0-	-24	-0-	7 1	117 2	Y	2	2 1	-0-	
						2 9						
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	7 1	112 2	Y	2	2 1	-0-	
						2 9						
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	8 1	127 2	Y	2	2 1	-0-	
						2 9						
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	10 1	161 2	Y	2	2 1	-0-	
						2 9						
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8 1	124 2	Y	2	2 1	-0-	
						2 9						
09	150 N	122	-0-	-28	-0-	7 1	113 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												
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	71 2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	1 1	24 2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5 1	82 2	Y	-0-	-0-	-0-	
*09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	66 2	Y	-0-	-0-	-0-	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 242353 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 11789 PERF. 9832 - 9842												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 243573 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10810 - 11052												
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	9 1	157 2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	14 1	219 2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9 1	149 2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11 1	175 2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	12 1	183 2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	9 1	141 2	Y	-0-	-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												
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-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:	116	RRCID ->	282638	COMPL. DATE	04/07/2017	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	5396	-	5422	
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-
09		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	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHERIDAN (800 MIOCENE)			83107 973		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO					
XTO ENERGY INC.			945936												
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:	91	RRCID ->	183613	COMPL. DATE	04/23/2001	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	792	-	798	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN (1700 MIOCENE)			83107 986		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO					
XTO ENERGY INC.			945936												
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:	92	RRCID ->	184043	COMPL. DATE	04/22/2001	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1710	-	1715	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:	94	RRCID ->	184048	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1714	-	1722	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

SHERIDAN (3800 FRIO)				83107 993	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC.				945936							
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		26	RRCID ->	185553	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	9215	PERF. 3716 - 3719
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

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
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-	-0-		-0-					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

SILSBEE (Z)				83584 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARDIN			
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875							
SILSBEE GAS UNIT		WELL #:		26	RRCID ->	108057	COMPL. DATE	11/16/1983	TOTAL DEPTH	10222	PERF. 7884 - 7894
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SILSBEE GAS UNIT		WELL #:		27	RRCID ->	143070	COMPL. DATE	09/19/1992	TOTAL DEPTH	8118	PERF. 7873 - 7891
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
09	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			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BURKHART GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 232422		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 16650 PERF. 3679 - 3952			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARRINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 242448		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 16475 PERF.16348 - 16398			
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
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		81

REHAK		WELL #: 3		RRCID -> 257522		COMPL. DATE 06/28/2010		TOTAL DEPTH 15450 PERF.14504 - 14567			
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
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20

BLUEFIN RESOURCES LLC		077031		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
CORNELIUS, L.		WELL #: 12		RRCID -> 251911		COMPL. DATE 05/22/2009		TOTAL DEPTH 19600 PERF.17058 - 17122			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
04	DLQ	G-10		4	-0-	4		52	3	2	1	9	Y	1	1	1			17			
05	DLQ	G-10		5	-0-	5		57	4	2	1	9	Y	1	1	1			17			
06	DLQ	G-10		4	-0-	4		61	3	2	1	9	Y	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			
09	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	
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			
09	DLQ	G-10	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	
04	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
05	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
06	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
07	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
08	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
09	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			

GEORGE RANCH													WELL #: 4		RRCID -> 189850		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 11995		PERF.10294 - 11403	
04		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			
09	DLQ	G-10	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	
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			
09	DLQ	G-10	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	
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
07		T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
08		T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
09		T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			

GEORGE RANCH													WELL #: 14		RRCID -> 199303		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 11010		PERF.10790 - 10832	
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			
09	DLQ	G-10	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 PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
09	DLQ	G-10	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														
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
09	DLQ	G-10	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														
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

GEORGE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 185588 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11571 - 11641														
04		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
09	DLQ	G-10	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														
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
09	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														
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
09	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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
09	DLQ	G-10	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																
04	DLQ	G-10	944	-0-	944	9434		67	1	703	2	Y	158	130	1	406
								174	9							
05	DLQ	G-10	1125	-0-	1125	10559		86	1	892	2	Y	134	132	1	408
								147	9							
06	DLQ	G-10	760	-0-	760	11319		54	1	561	2	Y	132	115	1	425
								145	9							
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	11319						Y	NO RPT			425
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	11319						Y	NO RPT			425
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	11319						Y	NO RPT			425

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																
04		5760 #	5421	-0-	-339	-0-		138	1	5088	2	N	177	178	1	337
								195	9							
05		5952 #	4503	-0-	-1449	-0-		114	1	4232	2	N	143	181	1	299
								157	9							
06		5640 #	5086	-0-	-554	-0-		136	1	4766	2	N	167	179	1	287
								184	9							
07		5828 #	4992	-0-	-836	-0-		140	1	4654	2	N	180	183	1	284
								198	9							
08		5828 #	4777	-0-	-1051	-0-		126	1	4432	2	N	199	183	1	300
								219	9							
09		5430 #	5149	-0-	-281	-0-		119	1	4665	2	N	332	345	1	287
								365	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																
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	82	-0-	-11	-0-		82	3			N	-0-			213
08		93 N	92	-0-	-1	-0-		92	3			N	-0-			213
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-						N	NO RPT			213

KRENEK, J. WELL #: 1 RRCID -> 242079 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10150 - 10198																
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	107	-0-	-389	-0-		107	3			N	-0-			289
*08		618 N	618	-0-	-0-	-0-		618	3			N	-0-			289
09		480 N	NO RPT	-0-	-480	-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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				340
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				340
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				340
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				340
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				340
09	P&A	COND	NO RPT	-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			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SOUR LAKE (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			
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							
09	14880	#	12323	-0-	-2557	-0-	188	1	10527	2	N	1462	1736	1	195
							1608	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			
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	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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			
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
PLUGGED AND ABANDONED_____ 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5150	2	17	9	Y	15	35	1	20
05	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	4875	2	39	9	Y	35	35	1	20
06	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4845	2	54	9	Y	49	34	1	35
07	5332 X	3633	-0-	-1699	-0-	3600	2	33	9	Y	30	35	1	30
08	5332 X	4345	-0-	-987	-0-	4300	2	45	9	Y	41	16	1	55
09	5160 X	4594	-0-	-566	-0-	4550	2	44	9	Y	40	35	1	60

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		
04	18540 #	16734	-0-	-1806	-0-	16368	2	366	9	N	333	373	1	200
05	19158 #	17980	-0-	-1178	-0-	17475	2	505	9	N	459	548	1	110
06	18540 #	15399	-0-	-3141	-0-	15022	2	377	9	N	343	353	1	100
07	17298 #	14380	-0-	-2918	-0-	13959	2	421	9	N	383	373	1	110
08	17980 #	10432	-0-	-7548	-0-	10117	2	315	9	N	286	186	1	210
09	17400 #	13329	-0-	-4071	-0-	12980	2	349	9	N	317	332	1	195

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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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		
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
09	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		
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	1	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	1	185
						12	4	116	9					
08	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	1925	1	742	2	N	148	180	1	153
						163	9							
*09	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	3086	1	925	2	N	110			263
						26	4	121	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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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						
*09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	598	1	214	2	N	43		98
						4	4	47	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	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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
09	240 #	201	-0-	-39	-0-	191	2	10	9	Y	9	17 1	37

SOUR LAKE, E. (9920)				84697 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN			
PENWELL ENERGY, INC.				652943									
VASTAR FEE		WELL #:		3	RRCID ->	265914	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	10595	PERF.	9756 - 9766	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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

JACK KNIFE				WELL #:	1	RRCID ->	239765	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	12761	PERF.	12602 - 12731
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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						
*09	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	522	1	936	2	N	500	353 1	405
						550	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
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						
*09	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	605	1	3822	2	N	384	354 1	187
						422	9						

BLACK STONE HAMILTON		WELL #: 1		RRCID -> 249838		COMPL. DATE 02/03/2009			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10059 - 10079				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SPANISH CAMP (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				
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
09	1980 N	1059	-0-	-921 B	-0-	1034	2	25	9	N	23		83

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				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	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-
09	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	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
09	14B2 EXT	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

04	210	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-	169	1	281
05	217	103	-0-	-114	-0-	80	4	23	9		302
06	210	357	-0-	147	147	329	3	28	9		327
07	552 N	405	-0-	-147	-0-	372	3	33	9		357
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	178	3	39	9		392
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-						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

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

SPLENDORA, E. (6720) 85246 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 TEXANA OPERATING COMPANY 844253
 FRY & BISHOP TRS. WELL #: 2 RRCID -> 070320 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 7625 PERF. N/A

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

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
0				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09	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

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	5765	-0-	4277	25200	5765	2	N	-0-			59
09	1440 #	NO RPT	-0-	-1440	23760			N	NO RPT			59

BIG JOHN D WELL #: 1 RRCID -> 286182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7818 - 7826

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

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

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

STAMPEDE A (YEGUA)												
PALEO OIL COMPANY LLC												
STAMPEDE A												
WELL #: 1 RRCID -> 284315 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3031 - 3033												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
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-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JONES												
WELL #: 01 RRCID -> 288355 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 3367 PERF. 2512 - 2515												
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-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ST. TR. 60-S, EAST (H1 SAND)												
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC												
STATE TRACT 52-S												
WELL #: 1-U RRCID -> 136473 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7861 - 7868												
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

ST. TR. 60-S, EAST (K SAND)												
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC												
STATE TRACT 52-S												
WELL #: 1-L RRCID -> 136475 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8265 - 8288												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

ST. TR. 60-S, WEST (K SAND)												
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC												
STATE TRACT 51-S												
WELL #: 2 RRCID -> 136415 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8958 - 8977												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

STATE TRACT 60-S												
WELL #: 1 RRCID -> 136472 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8263 - 8290												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ST. TR. 60-S, WEST (L SAND)		85724 145		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
HIGH ISLAND GAS LLC		385533											
STATE TRACT 60-S		WELL #: 5 L		RRCID -> 193901		COMPL. DATE 11/30/2002		TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8672 - 8688					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
S.T. 414-S S2 (LOWER MARG "A")		85726 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
BLACK POOL ENERGY, LP		072712											
S.T. 414-S S/2		WELL #: 1		RRCID -> 227978		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9840 - 9882					
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	197			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	197			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	197			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	197			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	197			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	197			N	-0-		-0-	
STIMMEL (NORTHINGTON)		86147 085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
BLACK CREEK DRILLING, INC.		072621											
SADIE GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 264175		COMPL. DATE 09/10/2012		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8054 - 8077					
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		103	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		103	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		103	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		103	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		103	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		103	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2013													
STIMMEL (OUTLAR)		86147 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
FAULCONER ENERGY, LLC		263648											
MILLER, ILSE		WELL #: 2		RRCID -> 125668		COMPL. DATE 05/05/1990		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 7863					
04	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	281	1	3352	2	N	12	71	
05	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	288	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	1	2907	2	N	4	77	
08	3782 X	3477	-0-	-305	-0-	277	1	3200	2	N	-0-	77	
09	3720 X	3599	-0-	-121	-0-	302	1	3297	2	N	-0-	77	
STOWELL		86429 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON					
PULS OPERATING COMPANY		682775											
HEPLER, CLARENCE		WELL #: 1		RRCID -> 117727		COMPL. DATE 04/14/2011		TOTAL DEPTH 9017 PERF. 3490 - 3510					
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

STOWELL (CRAWFORD U-1)		86429 026		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
CORE E & P CORP. KOCH, T.F.NCT-1		178381		WELL #: 2		RRCID -> 056640		COMPL. DATE 09/19/1973		TOTAL DEPTH 7782		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836		WELL #: 3		RRCID -> 050996		COMPL. DATE 07/02/1971		TOTAL DEPTH 7617		PERF. N/A		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			48
STOWELL (ENGLIN-MARG)		86429 130		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON						
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. BLAUW-RUIDENGA UNIT		247836		WELL #: 2		RRCID -> 250576		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 11002		PERF. 7128 - 7146		
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	108				Y	NO RPT			22
HOME PETROLEUM CORP.		396852		WELL #: 3-F		RRCID -> 138174		COMPL. DATE 04/15/1991		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7140 - 7156		
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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SHOCO PRODUCTION LLC		778196		WELL #: 2		RRCID -> 264173		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 7765		PERF. 7270 - 7285		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STOWELL (FB-A, NOD. 1, UP.)		86429 154		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC GREEN, BETTIE C.		430368		WELL #: 3 L		RRCID -> 051161		COMPL. DATE 09/27/1971		TOTAL DEPTH 9000		PERF. N/A		
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STOWELL (5300)		86429 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
PULS OPERATING COMPANY		682775								
WALLER, THOMAS F.		WELL #:	6	RRCID ->	093463	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	8342 PERF. 5287 - 5289	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	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-
09	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

STOWELL, N. (MIOCENE)		86431 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
BAGLEY, ROY		042685								
BROUSSARD		WELL #:		RRCID ->	192889	COMPL. DATE	11/09/1999	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 5603 - 5607	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		162
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2018										

OIL AND GAS DIVISION

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

STOWELL, S. (SULLIVAN U-3)		86434 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
PULS OPERATING COMPANY		682775								
ENGLIN, JOSIE		WELL #:	3	RRCID ->	098102	COMPL. DATE	01/15/1982	TOTAL DEPTH	9199 PERF. 9037 - 9038	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

STYLES BAYOU (9850)		86848 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
VIEMAN, L. D.		WELL #:	3	RRCID ->	117988	COMPL. DATE	05/07/2011	TOTAL DEPTH	10380 PERF. 3900 - 3940	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SUBLIME (WILCOX 7770)		86862 180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
LONE OAK ENERGY INC		506578								
BLK. 32		WELL #:	1	RRCID ->	170434	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL DEPTH	10700 PERF. 7771 - 7777	
04	14B2 EXT	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
09	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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CAREY		86862 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
		506578								
		WELL #:	1	RRCID ->	169144	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL DEPTH	10498 PERF. 9170 - 9180	
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37

SUBLIME (WILCOX 9100)		//CONT.//		86862 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
JOHNSON, B. A. 'A'				WELL #: 1	RRCID -> 280832	COMPL. DATE	10/02/2014	TOTAL DEPTH	10721	PERF.	9040 - 9075	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
09	14B2 EXT	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	
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-
09	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	
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		256

MAGNUM PRODUCING, LP				521516					CNTY: COLORADO			
JOHNSON, B. A. 'E' GU				WELL #: 1	RRCID -> 161374	COMPL. DATE	12/04/1996	TOTAL DEPTH	10807	PERF.	9418 - 9452	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		47

SUBLIME (8950)				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	
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						
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		213

SUBLINE,N (WILCOX 8220)		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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	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 #	5448	-0-	-10083	-0-	4565 2	883 9	N	803	843 1	197
09	14190 #	NO RPT	-0-	-14190	-0-			N	NO RPT		197

SUBLINE, N. (9850)		86866 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
LONE OAK ENERGY INC		506578									
ALBERT II-1		WELL #: 1		RRCID -> 201729		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10613 PERF.10126 - 10146			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SUGAR CREEK (WOODBINE)		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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOONEY		86940 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER			
		020467									
		WELL #: 1		RRCID -> 182836		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 11279 PERF.11158 - 11186			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SUGAR VALLEY, S. (AB-40)		86945 024		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
SIANA OIL & GAS		779259									
TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 215685		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 12899 PERF.11420 - 11426			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	458 1	196 2	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	688 1	120 2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SUGAR VALLEY (CAYCE)			86960 150		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA			
OAK ENERGY, LLC			617101									
TALCOTT A UNIT -B-			WELL #: 2		RRCID -> 036610		COMPL. DATE 06/22/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8575 - 8579	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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	
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
09	3720 #	1876	-0-	-1844	-0-	713 3	1163 9	N	1057	974 1		474

SUN RESOURCES TEXAS, INC.			829438						CNTY: MATAGORDA			
MILLBERGER			WELL #: 2LT		RRCID -> 184176		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 9806		PERF. 9528 - 9534	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY (GRAVIER TAYLOR BSG)			86960 500		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MATAGORDA			
OAK ENERGY, LLC			617101									
BOULDIN, F. V. -B-			WELL #: 3		RRCID -> 089777		COMPL. DATE 09/15/1980		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10456 - 10478	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY (HERMAN -B-)			86960 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
OAK ENERGY, LLC			617101												
CULBERTSON, W.J. "A"			WELL #:	4	RRCID ->	110368	COMPL. DATE	10/24/1987	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8853	- 8863		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

SUGAR VALLEY (TALCOTT A)			86960 725		ASSOCIATED		49B			CNTY: MATAGORDA					
OAK ENERGY, LLC			617101												
BRAMAN -C-			WELL #:	17	RRCID ->	265901	COMPL. DATE	07/08/2011	TOTAL DEPTH	8902	PERF.	8621	- 8624		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY (TRUITT)			86960 850		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
SUN RESOURCES TEXAS, INC.			829438												
MILLBERGER			WELL #:	2UT	RRCID ->	184177	COMPL. DATE	03/11/2001	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	9440	- 9449		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY (TRUITT TAYLOR B SG)			86960 875		NON-ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: MATAGORDA					
OAK ENERGY, LLC			617101												
BOULDIN-TAY OUI			WELL #:	1	RRCID ->	054920	COMPL. DATE	03/29/1973	TOTAL DEPTH	11810	PERF.	10184	- 10194		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOULDIN, FLORENCE			86960 875		NON-ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: MATAGORDA					
OAK ENERGY, LLC			617101												
BOULDIN, FLORENCE			WELL #:	1	RRCID ->	196554	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	6092	- 6120		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIANA OIL & GAS			779259		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
TAYLOR			617101												
TAYLOR			WELL #:	2	RRCID ->	212232	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10184	- 10237		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		DLQ G-10	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
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			56

SUGAR VALLEY, N. (TALCOTT -B-)		86962 560		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA		
OAK ENERGY, LLC		617101								
BRAMAN "C"		WELL #:	30	RRCID ->	226270	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	9107 PERF. 8701 - 8707	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SUGAR VALLEY, N. (UNION)		86962 852		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA		
OAK ENERGY, LLC		617101								
GRANT, JOHN F.		WELL #:	14 F	RRCID ->	048575	COMPL. DATE	06/22/1970	TOTAL DEPTH	9150 PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SUGAR VALLEY, S. (FRIO 11700)		86965 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
SIANA OIL & GAS		779259								
TAYLOR		WELL #:	5	RRCID ->	201047	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	11920 PERF.11270 - 11433	
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
09	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		844133								
SUGAR VALLEY		WELL #:	1	RRCID ->	270952	COMPL. DATE	05/14/2012	TOTAL DEPTH	12750 PERF.12420 - 12456	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)		87165 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467								
HAMMAN		WELL #:	1	RRCID ->	192569	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	15788 PERF.15194 - 15242	
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
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		120

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)		//CONT.// 87165 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467														
COLLINS		WELL #: 1		RRCID -> 194198		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 14950 PERF.14650 - 14710								
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					
04	10847 X	10847	-0-	-0-	-0-	932	1	9727	3	N	171	177	1	2	8	384
05	9610 X	7766	-0-	-1844	-0-	188	9	6874	3	N	138					522
06	10656 X	10656	-0-	-0-	-0-	152	9	9545	3	N	137	189	1	1	8	469
07	10886 X	10886	-0-	-0-	-0-	960	1	9732	3	N	149	179	1			439
08	9610 X	8382	-0-	-1228	-0-	151	9	7399	3	N	67	177	1			329
09	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-	990	1			N	NO RPT					329
						164	9									
						74	9									
HAMMAN		WELL #: 2		RRCID -> 196017		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 15400 PERF.15220 - 15234								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
COLLINS		WELL #: 2		RRCID -> 197035		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 15525 PERF.15299 - 15378								
04	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							41
HAMMAN		WELL #: 3		RRCID -> 199885		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15150 PERF.14881 - 14916								
04	15187 X	15187	-0-	-0-	-0-	1571	1	13525	3	N	83	188	1			155
05	15314 X	12968	-0-	-2346	-0-	91	9	11310	3	N	72					227
06	14940 X	14583	-0-	-357	-0-	1579	1	12875	3	N	71					298
07	15686 X	11718	-0-	-3968	-0-	79	9	10193	3	N	67	177	1			188
08	15686 X	15652	-0-	-34	-0-	1630	1	13930	3	N	56	187	1			57
09	15180 X	NO RPT	-0-	-15180	-0-	78	9			N	NO RPT					57
						1451	1									
						74	9									
						1660	1									
						62	9									
DAVIS-BLACK STONE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 201764		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 14850 PERF.14582 - 14624								
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
09	15390 X	NO RPT	-0-	-15390	-0-					N	NO RPT					249
COLLINS		WELL #: 3		RRCID -> 210922		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 15189 PERF.15314 - 15376								
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							111

OIL AND GAS DIVISION

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

SWEENEY (FRIO 11300 SAND)		87570 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
SANDEL OPERATING COMPANY		747534										
BERNARD RIVER LAND DEVELOPMENT		WELL #:		1	RRCID ->	254091	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH 14005 PERF.11296 - 11316			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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												

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

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			
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-
09	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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34

TAIT (WILCOX 9,900) //CONT.// 88160 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 TAIT, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 132040 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 12727 PERF. 9902 - 9962

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

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-
*09	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

TAIT, ALICE WELL #: 3 RRCID -> 158093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF. 9914 - 10078

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
09	14B DENY	-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

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-
09	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

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

ABSHIER WELL #: 1 RRCID -> 291513 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 13224 PERF.10379 - 10384

04	28740	39423	-0-	10683	53045	300	1	37537	2	N	1442	1283	1	4	8	322
						1586	9									
05	29698	40330	-0-	10632	63677	310	1	38643	2	N	1252	1132	1	1	8	441
						1377	9									
06	28740	33054	-0-	4314	67991	291	1	31899	2	N	785	1063	1	1	8	162
						864	9									
07	29698	28894	-0-	-804	67187	310	1	27555	2	N	935	727	1	1	8	369
						1029	9									
08	29698	19733	-0-	-9965	57222	310	1	19064	2	N	326	352	1	1	8	342
						359	9									
09	28740	NO RPT	-0-	-28740	28482					N	NO RPT					342

TANTABOGUE CREEK (DEXTER) PARTEN OPERATING INC. CHAMPION INTERNATIONAL CORP. 'C'		88315 110 642718		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALKER							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60

CHAMPION INTERNATIONAL CORP.		WELL #: 2		RRCID -> 225153		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10157			PERF.10042 - 10048		
04	5370 X	4993	-0-	-377	-0-	500	1	4377	2	N	105	179	1			172	
05	5549 X	4592	-0-	-957	-0-	116	9	3979	2	N	107					279	
06	5280 X	2945	-0-	-2335	-0-	118	9	2467	2	N	127	174	1			232	
07	5456 X	1967	-0-	-3489	-0-	338	1	1704	2	N	30					262	
*08	5456 X	3548	-0-	-1908	-0-	140	9	3049	2	N	104	182	1			184	
09	4980 X	3987	-0-	-993	-0-	230	1	3328	2	N	142	185	1			141	
						33	9										
						114	9										
						503	1										
						156	9										

TAVENER, EAST (7950) DYNAMIC PRODUCTION, INC. NOVAK GAS UNIT		88471 500 237926		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86

TAYLOR BAYOU, S. (HACKBERRY 1) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. MCFADDIN		88506 222 048169		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	34860	38513	-0-	3653	3653	300	1	34327	2	N	3533	3613	1			581
05	36022	37574	-0-	1552	5205	3886	9	33922	2	N	3038	2849	1			770
06	34860	34989	-0-	129	5334	310	1	31309	2	N	3073	3210	1			633
07	35274 R	29940	-0-	-5334	-0-	3342	9	27048	2	N	2355	2696	1			292
08	36022	32062	-0-	-3960	-0-	300	1	28621	2	N	2846	2816	1			322
09	34860	NO RPT	-0-	-34860	-0-	3380	9				N	NO RPT				322
						301	1									
						2591	9									
						310	1									
						3131	9									

TENNA (HILLJE SAND) VIPER S.W.D., LLC VIPER SWANSON UNIT		88805 400 886209		ASSOCIATED		49B			CNTY: WHARTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 W	-0-	-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 SITTIN 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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

04	DLQ	G-10	6937	-0-	6937	6937	6794 3	143 9	Y	130	134 1	1 8	222	
05	DLQ	G-10	4583	-0-	4583	11520	4361 3	67 5	Y	141	144 1		219	
							155 9							
06	DLQ	G-10	3873	-0-	3873	15393	3661 3	43 5	Y	154	171 1		202	
							169 9							
07		1380	1815	-0-	435	15828	1430 3	236 5	Y	135	107 1		230	
							149 9							
*08		1426	993	-0-	-433	15395	824 3	24 5	Y	132	157 1		205	
							145 9							
09		6930 #	NO RPT	-0-	-6930	8465			Y	NO RPT			205	

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	

04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

THEUVENINS CREEK (YEGUA 2ND)				89324 830	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: TYLER		
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081										
BP SITTIN ON GO				WELL #:	4	RRCID ->	278288	COMPL. DATE	02/06/2014	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5676 - 5679	

04	DLQ	G-10	366	-0-	366	366	70 3	296 9	Y	269	263 5	15 8	152	
05	DLQ	G-10	478	-0-	478	844	188 3	3 5	Y	261	262 1		151	
							287 9							
06	DLQ	G-10	188	-0-	188	1032	4 3	184 9	Y	167	185 1		133	
07		1032 N	-0-	-0-	-1032	-0-			Y	174	137 1		170	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	130	154 1		146	
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT			146	

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	

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	-0-	-0-	-0- B	168			Y	-0-			89	
08		0	11978	-0-	11978 B	12146	11641 3	305 5	Y	29			118	
							32 9							
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				12146									
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	12146			Y	NO RPT			118	

BP GOOD				WELL #:	1	RRCID ->	281526	COMPL. DATE	03/17/2016	TOTAL DEPTH	6385	PERF.	5863 - 5866	

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	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	71	182 1		133	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			133	

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

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

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	
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	1032	-0-	-1510	-0-	527	3	505	9	N	459	728	1	364
09		2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT			364

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

MYERS, A. E.			WELL #:	17	RRCID ->	055090	COMPL. DATE	04/14/1973	TOTAL DEPTH	3365	PERF.	N/A			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MYERS, A. E.			WELL #:	1	RRCID ->	090422	COMPL. DATE	11/15/1979	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4168	-	4193	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH, T. R.			WELL #:	14	RRCID ->	116889	COMPL. DATE	02/28/1985	TOTAL DEPTH	3175	PERF.	2928	-	2942	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON		//CONT.// 89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343										
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 62		RRCID -> 136788		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2540 - 2548		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
								CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 101		RRCID -> 144002		COMPL. DATE 12/07/1992		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3209 - 3223		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MIOCENE 3 GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 144149		COMPL. DATE 12/17/1992		TOTAL DEPTH 5420		PERF. 2632 - 2646		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 75		RRCID -> 149146		COMPL. DATE 02/16/1994		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 3372 - 3387		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

GEORGE, A. P.		WELL #: 16		RRCID -> 150862		COMPL. DATE 07/20/1994		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 3158 - 3168		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

GEORGE, A. P. "A"		WELL #: 22		RRCID -> 151531		COMPL. DATE 09/27/1994		TOTAL DEPTH 5554		PERF. 2804 - 2814		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

GEORGE, A. P. "A"		WELL #: 25		RRCID -> 154110		COMPL. DATE 04/17/1995		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3360 - 3379		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #: 14		RRCID -> 163944		COMPL. DATE 08/14/2020		TOTAL DEPTH 5370 PERF. 3825 - 4380								
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #: 54		RRCID -> 163953		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4861 - 4943								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-
MYERS, A. E.		WELL #: 43		RRCID -> 165232		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 5605 PERF. 2273 - 2275								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BOOTH, T. R.		WELL #: 12		RRCID -> 166968		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 5417 PERF. 2110 - 2116								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #: 18		RRCID -> 166970		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3448 - 3464								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 85		RRCID -> 169331		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2791 - 2796								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
HP LOCKWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	179441	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 1744 - 1748	
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	M	PROD	AMT	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOOTH, T. R.		WELL #:		1R	RRCID ->	183645	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2046 - 2058	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOOTH, T. R.		WELL #:		25	RRCID ->	186315	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	5453	PERF. 3834 - 3854	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOOTH, T. R.		WELL #:		15	RRCID ->	187134	COMPL. DATE	12/09/2001	TOTAL DEPTH	3174	PERF. 2932 - 2937	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOOTH, F. I. ETAL -A-		WELL #:		65	RRCID ->	187634	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	5618	PERF. 2896 - 2916	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		28	RRCID ->	198925	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	4012	PERF. 2879 - 2899	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		68	RRCID ->	199696	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 1636 - 1646	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		6	RRCID ->	200965	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	6240	PERF. 3386 - 3398		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		15	RRCID ->	201712	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	5054	PERF. 3634 - 3650		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #:		67	RRCID ->	203384	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	3959	PERF. 2786 - 2791		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		20	RRCID ->	203910	COMPL. DATE	09/14/2004	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 3001 - 3007		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		34	RRCID ->	207056	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	5462	PERF. 4296 - 4361		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	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-	
09	10 X	1	-0-	-9	-0-	1	1			N	-0-	-0-	
MYERS, A. E.		WELL #:		11 R	RRCID ->	207555	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 2268 - 2276		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

THOMPSON		//CONT.// 89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343												
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 64		RRCID -> 207557		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 2906 - 2909				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MYERS, A. E.		WELL #: 15		RRCID -> 209216		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 4081		PERF. 2873 - 2918				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BOOTH, F. I. ETAL "A"		WELL #: 54		RRCID -> 209252		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 5464		PERF. 3458 - 3461				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MYERS, A. E.		WELL #: 52		RRCID -> 211196		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH 5522		PERF. 3448 - 3458				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #: 64		RRCID -> 211202		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 5610		PERF. 3472 - 3476				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LOCKWOOD, H. P.		WELL #: 14		RRCID -> 211945		COMPL. DATE 09/18/2005		TOTAL DEPTH 5437		PERF. 2410 - 2414				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BOOTH, T. R.		WELL #: 5 R		RRCID -> 212023		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 5480		PERF. 4872 - 4880				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
 DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
 LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 73 RRCID -> 217672 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2970 - 2985

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

 LOCKWOOD, H. P. WELL #: 47A RRCID -> 222426 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2780 - 2787

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

 LOCKWOOD, H. P. WELL #: 35 RRCID -> 234050 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 4376 - 4392

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

 GEORGE, A. P. -A- WELL #: 35 RRCID -> 270960 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4354 - 4360

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

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

 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

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

THOMPSON (VICKSBURG)		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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30

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

THOMPSON, SOUTH		89530 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		215343										
WOLTERS, R. A. ET AL -B-		WELL #: 6		RRCID -> 067929		COMPL. DATE 08/23/1976		TOTAL DEPTH 5410 PERF. N/A				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 075922		COMPL. DATE 04/03/1978		TOTAL DEPTH 5448 PERF. N/A				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DAVIS, J.H.P.		WELL #: 26		RRCID -> 076285		COMPL. DATE 11/03/1997		TOTAL DEPTH 5480 PERF. 4926 - 4936				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #: 22		RRCID -> 077523		COMPL. DATE 03/08/1987		TOTAL DEPTH 5513 PERF. 4956 - 4964				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

THOMPSON, SOUTH			//CONT.//	89530 001	ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.//	215343										
WOLTERS, R. A. ET AL			WELL #:	21 L	RRCID ->	078330	COMPL. DATE	08/24/1978	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5154 - 5160		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

WOLTERS, R. A. ET AL			WELL #:	22	RRCID ->	081920	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	5601	PERF.	4050 - 4078		
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

WOLTERS, R. A. ET AL			WELL #:	24	RRCID ->	110531	COMPL. DATE	04/12/1984	TOTAL DEPTH	5631	PERF.	5056 - 5062		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

WOLTERS, R. A. ET AL "B"			WELL #:	29	RRCID ->	168012	COMPL. DATE	05/22/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	4814 - 4828		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		

WOLTERS, R. A. ET AL			WELL #:	25	RRCID ->	207560	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	5440	PERF.	3912 - 3931		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		

JHP DAVIS ESTATE			WELL #:	104ST	RRCID ->	249837	COMPL. DATE	05/18/2009	TOTAL DEPTH	5430	PERF.	5089 - 5092		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		

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

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

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

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 235545 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3856 - 3866

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

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

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

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

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	1405	-0-	-52	-0-	1387	2	18	9	N	16				171
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				171

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	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								
09	4050 X	3610	-0-	-440	-0-	600	1	2980	2	N	27				121
						30	9								

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
DAWDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252252 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10318 - 10502

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
09	P&A COND	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

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

TIMBER LAKE (WILCOX 9900 SAND) 90050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER
NECHES TRANSPORT INC. 601854
BPA 740 WELL #: 2 RRCID -> 271043 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9914 - 9926

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
09	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

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
09	0	12	-0-	12	12	10	1	2	9	Y	2				36

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

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750						CNTY: HARRIS						
ROBERTSON, HAZEL		WELL #: 1		RRCID -> 051346		COMPL. DATE 10/07/1971		TOTAL DEPTH 5562		PERF. N/A				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHULTZ, E. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 199860		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 5443 - 5448				
04		30 #	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-
09		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

TOMBALL (COCKFIELD)		90620 023		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS						
GALLOWAY ENERGY CO.		293303												
BAKER, W. W.		WELL #: 2		RRCID -> 189075		COMPL. DATE 12/01/2001		TOTAL DEPTH 5482		PERF. 5294 - 5298				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750						CNTY: HARRIS						
BURKETT, JEWELL H.		WELL #: 1		RRCID -> 008548		COMPL. DATE 02/11/1953		TOTAL DEPTH 5737		PERF. 5366 - 6384				
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
09		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT			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				
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-
*09		294 N	294	-0-	-0-	-0-	195	1	99	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)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
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
*09		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-		1142 1	577 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	
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-			
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-			

PETRICH, THERESA		WELL #:		5		RRCID -> 091313		COMPL. DATE 12/05/1980		TOTAL DEPTH 5706		PERF. 5194 - 5198	
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
09		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT		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	
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				
09		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT		167				

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500)		90620 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS									
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707		TOMBALL GU 6		WELL #:		3		RRCID -> 071536		COMPL. DATE 07/22/1999		TOTAL DEPTH 5568		PERF. 5480 - 5491	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				

TOMBALL GAS UNIT "6"		WELL #:		4		RRCID -> 254610		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 5561		PERF. 5429 - 5439	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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

TOMBALL GU 8 WELL #: 2 T RRCID -> 008585 COMPL. DATE 01/07/1937 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5496 - 5506										
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOMBALL GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 096043 COMPL. DATE 03/30/1989 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5494 - 5503										
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500SW) 90620 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS										
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750										
RUDEL, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 121561 COMPL. DATE 05/14/1986 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5493 - 5507										
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-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-

TOMBALL (COCKFIELD 5400) 90620 138 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS										
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750										
MAGNOLIA REALTY WELL #: 4 RRCID -> 146993 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 5263 - 5281										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MUELLER, E. E. WELL #: 5 RRCID -> 147224 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5376 - 5390										
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-
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT	-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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT				-0-

TOMBALL (JACKSON 4400) 90620 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
 DOUGHTIE, S. T. WELL #: 10 RRCID -> 068899 COMPL. DATE 10/29/1976 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

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

SCHERER, W. B. WELL #: RRCID -> 126631 COMPL. DATE 02/25/1988 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 4214 - 4219

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				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

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

TOMBALL (KOBBS) 90620 276 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
 TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
 TOMBALL GAS UNIT -A- METZLER WELL #: 3 RRCID -> 008549 COMPL. DATE 07/01/1935 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 5354 - 5375

04	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-
09	1230 #	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT				-0-

LEWIS, SAM WELL #: 7 F RRCID -> 068593 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

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

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

PETRICH, THERESA		WELL #:		4	RRCID ->	103729	COMPL. DATE	01/14/1983	TOTAL DEPTH	5608	PERF.	5427 - 5449				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

HILLEGEIST, E.		WELL #:		6	RRCID ->	115260	COMPL. DATE	02/01/1985	TOTAL DEPTH	5663	PERF.	5380 - 5404				
04	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			
09	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			70			

BURLINGTON RI RR		WELL #:		4 T	RRCID ->	127728	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5585	PERF.	5531 - 5585				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

TOMBALL (LEWIS 5930, EAST)		90620 322		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS										
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707														
TOMBALL GU 9		WELL #:		6	RRCID ->	127891	COMPL. DATE	05/20/1988	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	5936 - 5941				
04	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-			
09	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				
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
09	2910 N	2716	-0-	-194	-0-	1851	3	865	9	N	786	766	1	2	8	132

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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	15	N	14	-0-	-1	-0-	14 2	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	1
05	93	N	12	-0-	-81	-0-	12 2	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	1
06	15	N	14	-0-	-1	-0-	14 2	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	1
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	1
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	1
09	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-	-0-	Y	NO RPT	Y	NO RPT	-0-	-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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	10	N	4	-0-	-6	-0-	4 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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		
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-
09		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT			-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		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MUELLER, E. E.				WELL #:	2	RRCID ->	146997	COMPL. DATE	09/15/1993	TOTAL DEPTH	5576	PERF.	3214 - 3220		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOMBALL (MIOCENE 3320)				90620 557	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRIS							
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752											
TOMBALL GU 1				WELL #:	14	RRCID ->	126017	COMPL. DATE	10/28/1987	TOTAL DEPTH	5571	PERF.	3325 - 3337		
04		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-
*09		427 N	427	-0-	-0-	-0-	284	1	143	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		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOMBALL (MIOCENE 3400)		//CONT.//		90620 560	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY		//CONT.//		862750						
PETRICH, THERESA		WELL #:		2	RRCID -> 131895	COMPL. DATE 08/15/1989	TOTAL DEPTH 5579	PERF. 3460	- 3470	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOMBALL (PETRICH, NW.)				90620 621	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750						
MARTENS, HULDA		WELL #:		1	RRCID -> 110675	COMPL. DATE 05/20/1984	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 5440	- 5455	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOMBALL (SCHULTZ N.W.)				90620 759	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750						
HILLEGIST, E. TR. 2		WELL #:		2	RRCID -> 076284	COMPL. DATE 02/07/1978	TOTAL DEPTH 5606	PERF. 5522	- 5538	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOMBALL (SCHULTZ SE.)				90620 782	ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRIS			
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707						
TOMBALL GU 9		WELL #:		21	RRCID -> 051663	COMPL. DATE 11/22/1935	TOTAL DEPTH 5553	PERF. 5483	- 5490	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOMBALL (SID MOORE)				90620 828	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750						
HILLEGEIST, E.		WELL #:		5	RRCID -> 118164	COMPL. DATE 08/29/1985	TOTAL DEPTH 5662	PERF. 5486	- 5494	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOMBALL (STRAY 5300)		90620 874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707								
TOMBALL GU 16		WELL #:	1	RRCID ->	099515	COMPL. DATE	12/04/1981	TOTAL DEPTH	5577 PERF. 5360 - 5380	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOMBALL (STRAY 6700)		90620 885		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.		293245								
MARTENS, HULDA		WELL #:	1	RRCID ->	183652	COMPL. DATE	09/15/2000	TOTAL DEPTH	8805 PERF. 6704 - 6712	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TOMBALL (VICKSBURG 4050)		90620 927		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750								
MAGNOLIA REALTY		WELL #:	3	RRCID ->	129250	COMPL. DATE	10/19/1988	TOTAL DEPTH	5586 PERF. 3922 - 3930	
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-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT		-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	
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24

KOBS A		90620 943		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
		681327								
		WELL #:	1	RRCID ->	242710	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	12717 PERF. 8815 - 8835	
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14

TANDEM ENERGY CORPORATION		835707		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
TOMBALL GAS UNIT 9		835707								
		WELL #:	15	RRCID ->	146082	COMPL. DATE	01/16/1995	TOTAL DEPTH	9498 PERF. 8611 - 8862	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		86 N	86	-0-	-0-	-0-	10 2	76 9		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
09		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-				N	NO RPT			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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"				WELL #:	1	RRCID ->	248052	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	15452	PERF.	8818 - 8838
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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

MARSHALL BROS. TRUSTS "C" G.U.				WELL #:	2-U	RRCID ->	153833	COMPL. DATE	02/27/1995	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10778 - 10788
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOMBALL, SE. (11700) 90626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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					
*09	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	1124	1	1762	2	N	36	135
						40	9					

MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU WELL #: 2-L RRCID -> 152177 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11738 - 11807

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40

MARSHALL BROTHERS TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162216 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11710 - 11735

04	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					
09	1860 N	1373	-0-	-487	-0-	527	1	826	2	N	18	163
						20	9					

COX, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 197425 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11730 - 11748

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					
09	750 N	588	-0-	-162	-0-	224	1	352	2	N	11 153 1	24
						12	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

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

TOMBALL, 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
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
*09	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	427	1	669	2	N	11					71

TOMBALL, WEST (HOCKLEY) 90628 284 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARRIS
 TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
 TRESSLER, LILLIE WELL #: 4 RRCID -> 031001 COMPL. DATE 10/08/1976 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3985 - 4000

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TRESELER, LILLIE WELL #: 2 RRCID -> 063830 COMPL. DATE 09/23/1973 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4363 - 4366

04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

COLEMAN O/A,C.L. WELL #: 2 RRCID -> 109010 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4362 - 4370

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-												
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TRESELER, LILLIE WELL #: 1 RRCID -> 180658 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 4420 - 4424

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-												
09	2 N	NO RPT	-0-	-2	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HALLS BAYOU RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 234686 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 19739 PERF.12274 - 12312

04	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

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

TRINITY BAY (F-4) 91264 031 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY 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

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

TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1 WELL #: 85 H RRCID -> 048190 COMPL. DATE 04/14/1970 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

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

TRINITY BAY (F-4)												
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC //CONT.// 91264 031 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
TRINITY BAY STATE UNIT 1 //CONT.// 293375												
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

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

TRINITY BAY (FRIO 3)												
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 91264 093 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
TRINITY BAY STATE UNIT 1 293375												
WELL #: 85 D RRCID -> 085542 COMPL. DATE 11/04/1979 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7477 - 7517												

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

TRINITY BAY STATE UNIT 1												
WELL #: 42 RRCID -> 111094 COMPL. DATE 05/19/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7524 - 7543												

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

TRINITY BAY (FRIO 5, CENTRAL)												
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 91264 186 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
TRINITY BAY STATE UNIT 1 293375												
WELL #: 38 RRCID -> 136885 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7610 - 7614												

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

TRINITY BAY (FRIO 5, EAST)												
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 91264 217 ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS												
TRINITY BAY STATE UNIT 1 293375												
WELL #: 87 F RRCID -> 087402 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7624 - 7636												

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

TRINITY BAY (FRIO 7)												
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 91264 341 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1 293375												
WELL #: 87 H RRCID -> 101325 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7727 - 7751												

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

OIL AND GAS DIVISION

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

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

TRINITY BAY (FRIO 12)		91264 589		NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY 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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TRINITY BAY STATE UNIT NO 1		WELL #:	109 D	RRCID ->	069813	COMPL. DATE	04/28/1969	TOTAL DEPTH	8600	PERF. N/A
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

TRINITY BAY ST UT 1		WELL #:	111-D	RRCID ->	137821	COMPL. DATE	02/08/1991	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8252 - 8303
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
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
09	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				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
09	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 #: 1 RRCID -> 265865 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8878 - 8885

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
*09	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	1585	2	670	9	N	609	532	1		845

TURTLE BAY (HET 6000) 91959 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 PHANTOM OIL & GAS 661328
 MIDDLETON, A. D. WELL #: 5 RRCID -> 047633 COMPL. DATE 01/15/1970 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

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

TURTLE BAY (LOTZ 6500) 91959 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
 PHANTOM OIL & GAS 661328
 COOPER, WILLIAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 091665 COMPL. DATE 03/28/1980 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6496 - 6506

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

TURTLE BAY (6100) 91959 923 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 EQUIPMENT HOT LINE 253311
 WILCOX, H. C. WELL #: 1A RRCID -> 040298 COMPL. DATE 10/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TURTLE BEACH (VICKSBURG)												
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
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					
*09		68639 X	68639	-0-	-0-	-0-	2423 1	65928 2		N	248 178 1	208
							15 4	273 9				

PROLINE ENERGY RESOURCES INC												
STATE TRACT 39A												
681327												
WELL #: 1 RRCID -> 246289 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10602 PERF.11111 - 11148												
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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												
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
09		1080 N	996	-0-	-84	-0-	983 3	13 9		N	12	181

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												
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					
*09		26912	16066	-0-	-10846	-0-	290 1	15555 2		N	201	286
							221 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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
PLUGGED AND ABANDONED 08/09/1996																	

ULRICH (YEGUA CONSOL) 92360 687 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 NASH, HANNAH WELL #: RRCID -> 129832 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10802 - 10860

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

ULRICH (YEGUA 1D) 92360 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 NASH, HANNAH WELL #: RRCID -> 125468 COMPL. DATE 10/04/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10930 - 10959

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

NASH, HANNAH WELL #: 5 RRCID -> 127418 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10663 - 10684

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

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

OIL AND GAS DIVISION

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	4260 #	3561	-0-	-699	-0-	76	1	3366	3	Y	108	152	1		80
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
07	4867	1025	-0-	-3842	-0-	12	9	80	1	Y	97	71	1		47
08	4340 #	2480	-0-	-1860	-0-	107	9	164	1	Y	219	207	1		59
09	3570 #	NO RPT	-0-	-3570	-0-	241	9			Y	NO RPT				59

ULRICH (YEGUA 2A) 92360 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 ALLIED-GULF ENERGY, LLC 014481
 MORRISON-FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 222291 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10542 - 10848

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				641
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				641

MARQUEE CORPORATION 526675
 COCHRAN, STEVEN T. WELL #: 1 RRCID -> 151734 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10896 - 10905

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
09	0	-0-	-0-	-0-	-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

04	1095 R	1095	-0-	-0-	-0-	24	1	1059	3	Y	11	31	1		126
05	868 #	281	-0-	-587	-0-	281	3			Y	-0-				126
06	3690	7696	-0-	4006	4006	288	1	7377	3	Y	28				154
07	3813	7570	-0-	3757	7763	31	9	271	1	Y	150	111	1		193
08	3813	-0-	-0-	-3813	3950	165	9			Y	15	162	1		46
09	1470	NO RPT	-0-	-1470	2480					Y	NO RPT				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

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

OIL AND GAS DIVISION

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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 7		RRCID -> 182259		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10066 - 10080								
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
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

LANGHAM, EMILY -B-		WELL #: 5		RRCID -> 191855		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10084 - 10220								
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

LANGHAM, EMILY "B"		WELL #: 6		RRCID -> 196823		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 11623 PERF. 9655 - 9714								
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-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 11		RRCID -> 232643		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10848 - 11034								
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
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 12		RRCID -> 233266		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10834 - 11020								
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
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

EMILY LANGHAM A		WELL #: 17		RRCID -> 258474		COMPL. DATE 06/06/2014		TOTAL DEPTH 11640 PERF.10832 - 10888								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					4
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					4
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					4
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					4
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					4
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		4

EMILY LANGHAM A		WELL #:		16	RRCID ->	259641	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	11659	PERF.10476 - 10490
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					28
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					28
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					28
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					28
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					28
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		28

LANGHAM, EMILY A		WELL #:		18	RRCID ->	260042	COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL DEPTH	11657	PERF.11101 - 11130
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					46
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					46
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					46
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					46
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					46
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		46

EMILY LANGHAM "A"		WELL #:		20ST	RRCID ->	261185	COMPL. DATE	09/23/2010	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11144 - 11150
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					40
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		40

GALLOWAY ENERGY CO.		293303									
TURNER, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	124301	COMPL. DATE	08/16/1986	TOTAL DEPTH	10285	PERF.10138 - 10146
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

LANGHAM UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	126789	COMPL. DATE	12/11/1987	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10202 - 10212
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

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	EOM BALANCE	
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-	
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

LANGHAM, EMILY A			WELL #:	4R	RRCID ->	190234	COMPL. DATE	08/27/2011	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 2840 - 2866	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LANGHAM, EMILY "A"			WELL #:	8	RRCID ->	218382	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10948 - 11006	
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-	
09		T. A.	-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	
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		76
09	0		2240	-0-	2240	2240	2217 2	23 9	Y	21		115

LANGHAM, EMILY "A"			WELL #:	10	RRCID ->	231489	COMPL. DATE	07/31/2011	TOTAL DEPTH	11697	PERF.11106 - 11134	
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
09	0		11	-0-	11	11	11 2		Y	-0-	11 1	25

LANGHAM, EMILY "A"			WELL #:	13	RRCID ->	235543	COMPL. DATE	07/13/2012	TOTAL DEPTH	11640	PERF.11104 - 11110	
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
09	0		165	-0-	165	165	165 2		Y	-0-		30

EMILY LANGHAM "A"			WELL #:	14	RRCID ->	241771	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8016 - 8215	
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
*09	313	N	-0-	-0-	-313	-0-			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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
04		2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-		N	54	70 1	52
05		2945 X	487	-0-	-2458	-0-	429 2	N	53	35 1	70
06		2850 X	980	-0-	-1870	-0-	914 2	N	60	40 1	90
07		2945 X	1190	-0-	-1755	-0-	1142 2	N	44	47 1	87
08		4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4525 2	N	74		161
09		0	4233	-0-	4233	4233	3987 2	N	224	156 1	229

EMILY LANGHAM A		WELL #:		21ST	RRCID ->	264828	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	11290	PERF.11024 - 11078
04		1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-		N	17	33 1	17
05		1860 N	471	-0-	-1389	-0-	453 2	N	16	12 1	21
06		840 N	105	-0-	-735	-0-	103 2	N	2	12 1	11
07		83 N	83	-0-	-0-	-0-	79 2	N	4	6 1	9
08		465 N	382	-0-	-83	-0-	373 2	N	8		17
09		0	41	-0-	41	41	41 2	N	-0-	12 1	5

EMILY LANGHAM A		WELL #:		22	RRCID ->	264830	COMPL. DATE	09/25/2011	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10339 - 10414
04		870 N	-0-	-0-	-870	-0-		N	27	2 1	26
05		217 N	206	-0-	-11	-0-	183 2	N	21	17 1	30
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	62 2	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
09		0	2145	-0-	2145	2145	2144 2	N	1		10

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

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

WEED, T. ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	192747	COMPL. DATE	12/25/2011	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8118 - 8126
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VACATION (YEGUA 4\5)				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
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
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT			927

DANIEL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	258904	COMPL. DATE	06/27/2010	TOTAL DEPTH	11360	PERF.	11218 - 11228
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
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT			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
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
09	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
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
09	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
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
09	6810 X	-0-	-0-	-6810	-0-			N	-0-			99

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
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
*09		20496 X	20496	-0-	-0-	-0-	20281 2	215 9	N	195	173 1		184

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
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
*09		18432 X	6880	-0-	-11552	-0-	6363 2	517 9	N	470	331 1		266

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

VILLAGE CREEK SP GU				265002	NON-ASSOCIATED	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
04		13650 X	9836	-0-	-3814	-0-	420 1	9322 2	Y	85			195
05		14105 X	11246	-0-	-2859	-0-	420 1	10756 2	Y	64	169 1		90
06		12749 X	12749	-0-	-0-	-0-	450 1	12196 2	Y	94			184
07		13282 X	13282	-0-	-0-	-0-	465 1	12749 2	Y	62	186 1		60
08		14062 X	14062	-0-	-0-	-0-	465 1	13479 2	Y	107			167
*09		12943 X	12943	-0-	-0-	-0-	450 1	12419 2	Y	67	167 1		67

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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		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	EOM BALANCE			
04	3750 X	3131	-0-	-619	-0-	618 1	2152 3	N	328	286 1	97		
05	3813 X	3220	-0-	-593	-0-	361 9	2187 3	N	359	394 1	62		
06	3690 X	3218	-0-	-472	-0-	395 9	2255 3	N	314	223 1	153		
07	3751 X	2133	-0-	-1618	-0-	618 1	1318 3	N	160	282 1	31		
08	3503 X	2750	-0-	-753	-0-	345 9	1859 3	N	229	212 1	48		
09	0	4366	-0-	4366	4366	639 1	3258 3	N	445	321 1	172		
						176 9							
						639 1							
						252 9							
						490 9							

PETTY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	212071	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	12710	PERF.	12058 - 12506
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
04	3000 N	1776	-0-	-1224	3596	257 1	1062 3	Y	415	407 1	21		
05	3100 N	1751	-0-	-1349	2247	457 9	1048 3	Y	398	359 1	60		
06	3000 N	1778	-0-	-1222	1025	265 1	1077 3	Y	366	374 1	52		
07	2693 N	1668	-0-	-1025	-0-	438 9	1022 3	Y	382	404 1	30		
08	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	298 1	1017 3	Y	369	398 1	1		
*09	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	403 9	947 3	Y	365	324 1	42		
						169 1							
						406 9							
						156 1							
						402 9							

PETTY				WELL #:	2	RRCID ->	213822	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	12700 - 12764
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	9 1	62 3	Y	-0-	15 1	33		
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	39 9	119 3	Y	35	72 1	53		
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	20 1	109 3	Y	74	80 1	55		
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	81 9	116 3	Y	61	34 1	36		
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	11 1	26 3	Y	68	41 1	70		
09	180 N	70	-0-	-110	-0-	67 9			38		67		
						8 1							
						75 9							
						2 1							
						42 9							

PETTY GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	216300	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	12124 - 12566
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
04	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	258 1	1087 3	Y	408	399 1	22		
05	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	449 9	1220 3	Y	444	400 1	66		
06	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	303 1	1289 3	Y	421	430 1	57		
07	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	488 9	1142 3	Y	387	409 1	35		
08	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	352 1	1127 3	Y	373	403 1	5		
*09	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	463 9	1113 3	Y	389	345 1	49		
						241 1							
						426 9							
						178 1							
						410 9							
						174 1							
						428 9							

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	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					
09	3210 X	2924	-0-	-286	-0-	402 1	2112 3	Y	373	389 1	59
						410 9					
BP A-52		WELL #: 1		RRCID -> 227687		COMPL. DATE 03/25/2007			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11002 - 11836		
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					
09	0	10940	-0-	10940	10940	995 1	8592 3	Y	1230	1248 1	244
						1353 9					
PETTY		WELL #: 4		RRCID -> 229099		COMPL. DATE 05/09/2006			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12036 - 12470		
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					
*09	3000 N	1979	-0-	-1021	3116	201 1	1282 3	Y	451	399 1	74
						496 9					
PETTY		WELL #: 202		RRCID -> 229622		COMPL. DATE 08/21/2006			TOTAL DEPTH 12700 PERF.12502 - 12518		
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					
*09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	28 1	383 3	Y	94	89 1	22
						103 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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		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						
*09		487 N	487	-0-	-0-	-0-	66 1	354 3	N	61	71 1		45
							67 9						

PARKER FORESTRY			WELL #: 1		RRCID -> 233007			COMPL. DATE 08/16/2006			TOTAL DEPTH 12945 PERF.12224 - 12710		

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						
09		0	2154	-0-	2154	2154	376 1	1044 3	N	667	528 1		229
							734 9						

PETTY "A" #8 GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 242125			COMPL. DATE 07/13/2008			TOTAL DEPTH 12200 PERF.12006 - 12022		

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						
09		2220 N	1940	-0-	-280	-0-	264 1	1410 3	Y	242	243 1		36
							266 9						

BP A-52			WELL #: 2		RRCID -> 249569			COMPL. DATE 02/11/2009			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11012 - 11026		

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						
09		0	4687	-0-	4687	4687	424 1	3657 3	Y	551	531 1		106
							606 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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	2392	-0-	-608	9221	350 1	1383 3	Y	599 587 1	140
05	11639 X	2418	-0-	-9221	-0-	659 9	371 1	1400 3	Y 588 530 1	198
06	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	647 9	409 1	1415 3	Y 535 544 1	189
07	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	589 9	255 1	1082 3	Y 451 477 1	163
08	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	496 9	277 1	1557 3	Y 636 686 1	113
09	0	2494	-0-	2494	2494	700 9	265 1	1512 3	Y 652 577 1	188
						717 9				
PETTY		WELL #: 5		RRCID -> 265203		COMPL. DATE 11/28/2011		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12096 - 12540		
04	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	478 1	1986 3	Y	770 753 1	54
05	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	847 9	456 1	1811 3	Y 681 614 1	121
06	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	749 9	504 1	1827 3	Y 615 629 1	107
07	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	677 9	388 1	1740 3	Y 658 696 1	69
08	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	724 9	301 1	1794 3	Y 714 662 1	121
09	0	2978	-0-	2978	2978	785 9	309 1	1867 3	Y 729 646 1	204
						802 9				
PETTY C		WELL #: 1		RRCID -> 269145		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 12420 PERF.12178 - 12216		
04	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	147 1	717 3	Y	287 267 1	27
05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	316 9	145 1	691 3	Y 265 273 1	19
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	292 9	130 1	530 3	Y 193 200 1	12
07	558 N	475	-0-	-83	-0-	212 9	48 1	394 3	Y 30 42 1	-0-
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-	33 9			Y -0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-
PETTY C		WELL #: 2		RRCID -> 280322		COMPL. DATE 01/14/2015		TOTAL DEPTH 12788 PERF.12176 - 12638		
04	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	542 1	2164 3	Y	1437 1355 1	139
05	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	1581 9	568 1	2202 3	Y 1427 1459 1	107
06	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	1570 9	612 1	2054 3	Y 1276 1299 1	84
07	12199 X	12199	-0-	-0-	-0-	1404 9	1233 1	8886 3	Y 1891 1616 1	359
08	18846 X	18846	-0-	-0-	-0-	2080 9	1319 1	14095 3	Y 3120 3067 1	412
*09	20413 X	20413	-0-	-0-	-0-	3432 9	1436 1	15594 3	Y 3075 3301 1	186
						3383 9				

VICKERS (WILCOX MIDDLE)															
UNION GAS OPERATING COMPANY															
PETTY D															
//CONT.// 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN															
//CONT.// 876500															
WELL #: 1H RRCID -> 290197 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12912 - 15952															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	17790 X	15280	-0-	-2510	-0-	4310 1	2453 9	8517 3	N	2230	2208 1				285
05	18383 X	15178	-0-	-3205	-0-	4441 1	2311 9	8426 3	N	2101	2231 1				155
06	14310 X	8175	-0-	-6135	-0-	3729 1	1120 9	3326 3	N	1018	1088 1				85
07	16697 X	16697	-0-	-0-	-0-	4291 1	2611 9	9795 3	N	2374	2309 1				150
08	15779 X	13969	-0-	-1810	-0-	3842 1	2076 9	8051 3	N	1887	1813 1				224
09	0	11577	-0-	11577	11577	3608 1	1824 9	6145 3	N	1658	1608 1				274

VICTOR BLANCO (WILCOX)															
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.															
MCCORD															
93711 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS															
048169															
WELL #: 1 RRCID -> 223078 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13291 PERF.13020 - 13130															
04	4200	4967	-0-	767	5068	300 1	59 9	4608 2	Y	54	194 1	9 8			135
05	4340	4011	-0-	-329	4739	310 1	96 9	3605 2	Y	87	3 8				219
06	4200	2508	-0-	-1692	3047	300 1	66 9	2142 2	Y	60					279
07	4340	2608	-0-	-1732	1315	310 1	96 9	2202 2	Y	87	179 1				187
08	4340	2366	-0-	-1974	-0-	310 1	114 9	1942 2	Y	104	179 1				112
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					112

VICTOR BLANCO (YEGUA 1ST)															
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.															
MCCORD															
93711 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS															
048169															
WELL #: 3 RRCID -> 247845 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8030 - 8160															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

VICTOR BLANCO, W. (8800)															
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.															
OSAGE															
93717 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS															
048169															
WELL #: 1 RRCID -> 235086 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9137 - 9150															
04	10828 X	10828	-0-	-0-	-0-	201 1	175 9	10452 2	N	159	180 1				184
05	9703 X	5648	-0-	-4055	-0-	58 1	39 9	5551 2	N	35					219
06	19641 X	19641	-0-	-0-	-0-	300 1	417 9	18924 2	N	379	373 1				225
07	18722 X	18722	-0-	-0-	-0-	310 1	319 9	18093 2	N	290	373 1				142
08	13869 X	13869	-0-	-0-	-0-	310 1	232 9	13327 2	N	211	188 1				165
09	9390 X	NO RPT	-0-	-9390	-0-				N	NO RPT					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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	10958 X	10958	-0-	-0-	-0-	243	1	10570	2	N	132		302
05	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	145	9	6150	2	N	44	177 1	169
06	23637 X	23637	-0-	-0-	-0-	46	1	22930	2	N	370	176 1 2 8	361
07	23904 X	23904	-0-	-0-	-0-	300	1	23246	2	N	316	373 1 3 8	301
08	22851 X	22851	-0-	-0-	-0-	407	9	22201	2	N	309	379 1 2 8	229
09	10950 X	NO RPT	-0-	-10950	-0-	310	1			N	NO RPT		229
						340	9						

VIDOR AMES (YEGUA DY) 93765 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ORANGE
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MIL-VID WELL #: 4ST RRCID -> 228455 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14135 PERF.13234 - 13296

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

MIL-VID WELL #: 3R RRCID -> 271068 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 16991 PERF.13000 - 13030

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

VIDOR AMES (YEGUA EY) 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SAMPSON-CLARK GU WELL #: 1ST RRCID -> 138868 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12748 - 12918

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

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

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		150 X	50	-0-	-100	-0-	12 1	35 2	Y	-0-		-0-
							3 4					
05		124 X	3	-0-	-121	-0-	1 1	2 2	Y	-0-		-0-
06		870 X	-0-	-0-	-870	-0-			Y	-0-		-0-
07		899 X	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-		-0-
08		5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	922 1	4695 2	Y	122	93 1	29
							59 4	134 9				
09		0	2671	-0-	2671	2671	509 1	2081 2	Y	44	47 1	26
							33 4	48 9				

WILLIAMS		WELL #: 1ST		RRCID -> 254819		COMPL. DATE 11/29/2009			TOTAL DEPTH 13571 PERF.12878 - 13007			
04		3090 X	2999	-0-	-91	-0-	629 1	1766 2	Y	427	440 1	101
							134 4	470 9				
05		3193 X	3099	-0-	-94	-0-	577 1	2096 2	Y	354	384 1	71
							37 4	389 9				
06		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	520 1	2083 2	Y	434	378 1	127
							34 4	477 9				
07		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	588 1	2320 2	Y	325	382 1	70
							37 4	358 9				
08		3193 X	2648	-0-	-545	-0-	378 1	1926 2	Y	291	278 1	83
							24 4	320 9				
09		0	2792	-0-	2792	2792	480 1	1967 2	Y	285	242 1	126
							31 4	314 9				

DONNER PROPERTIES GU		WELL #: 1		RRCID -> 258534		COMPL. DATE 05/02/2019			TOTAL DEPTH 13470 PERF.13162 - 13878			
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILLIAMS		WELL #: 2ST		RRCID -> 261184		COMPL. DATE 10/31/2010			TOTAL DEPTH 13390 PERF.13154 - 13246			
04		1290 X	275	-0-	-1015	-0-	56 1	157 2	Y	45	44 1	10
							12 4	50 9				
05		682 X	571	-0-	-111	-0-	115 1	417 2	Y	29	33 1	6
							7 4	32 9				
06		660 X	-0-	-0-	-660	-0-			Y	-0-	6 1	-0-
07		527 X	359	-0-	-168	-0-	64 1	257 2	Y	30	24 1	6
							5 4	33 9				
08		558 X	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-	6 1	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WILLIAMS A-436 GU		WELL #: 1		RRCID -> 265062		COMPL. DATE 12/21/2012			TOTAL DEPTH 13497 PERF.13536 - 13550			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	176 1	495 2	Y	402	419 1	101
							38 4	442 9				
05		1023 N	871	-0-	-152	-0-	117 1	424 2	Y	294	330 1	65
							7 4	323 9				
06		990 N	985	-0-	-5	-0-	104 1	414 2	Y	419	358 1	126
							6 4	461 9				
07		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	145 1	569 2	Y	330	381 1	75
							9 4	363 9				
08		925 N	925	-0-	-0-	-0-	100 1	510 2	Y	280	270 1	85
							7 4	308 9				
09		0	954	-0-	954	954	126 1	516 2	Y	276	235 1	126
							8 4	304 9				
HAGLER BP FEE		WELL #: 1		RRCID -> 271064		COMPL. DATE 08/27/2016			TOTAL DEPTH 13458 PERF.13212 - 13320			
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-
09		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			
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					
09		0	2480	-0-	2480	2480	603 1	1628 2	Y	226	360 1	93
							249 9					
SAMPSON-CLARK GU		WELL #: 3		RRCID -> 272838		COMPL. DATE 06/21/2013			TOTAL DEPTH 13014 PERF.12830 - 12860			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		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			
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	21		47

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

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.//		93765	800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ORANGE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WILLIAMS		WELL #:		6	RRCID ->	278960	COMPL. DATE	12/17/2014	TOTAL DEPTH	13184	PERF.	13190	- 13345		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175													
MIL-VID		WELL #:		1ST	RRCID ->	133705	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12850	- 12860		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MIL-VID		WELL #:		12	RRCID ->	263342	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	12530	PERF.	13250	- 13345		
04	9760 X	9760	-0-	-0-	-0-	55	1	9137	2	N	516	368	1		260
						568	9								
05	8683 X	8683	-0-	-0-	-0-	55	1	7977	2	N	592	667	1		185
						651	9								
06	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	66	1	6979	2	N	583	698	1		70
						641	9								
07	7161 X	6772	-0-	-389	-0-	45	1	6203	2	N	476	277	1		269
						524	9								
08	7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-				269
09	6930 X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					N	NO RPT				269

VIDOR AMES, NE. (8030)		93768		900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ORANGE						
COSTA ENERGY, LLC		180534													
SIMMONS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	281996	COMPL. DATE	12/29/2016	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	8265	- 8272		
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2021 - WELL PLUGGED 1-6-2021															

BREECE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	282475	COMPL. DATE	02/05/2021	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	9217	- 9223		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43

LEXINGTON		WELL #:		102ST	RRCID ->	283921	COMPL. DATE	12/22/2017	TOTAL DEPTH	8309	PERF.	9724	- 9734		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27	7		-0-

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 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	
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		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
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		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
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336						N	NO RPT					-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336						N	NO RPT					-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336						N	NO RPT					-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336						N	NO RPT					-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336						N	NO RPT					-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336						N	NO RPT					-0-	
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
04		0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
08		0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
09		0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
ARCO HCSL										WELL #:	1	RRCID ->	287602	COMPL. DATE	09/03/2019	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5938 - 5957
04		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1				N	-0-					-0-	
05		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1				N	-0-					-0-	
06		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1				N	-0-					-0-	
07		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1				N	-0-					-0-	
08		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1				N	-0-					-0-	
*09		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
06		14B DENY	-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	

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	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	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
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	74	1	14	9	Y	13	14	1	3

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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	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 #	6518	-0-	-17352	-0-	6485	2	33	9	N	30	164	1	85
09	19920 #	NO RPT	-0-	-19920	-0-					N	NO RPT			85

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	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	537	-0-	-1106	-0-	406	2	131	9	N	119			187	
09	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT			187	

BP AMERICA A-76 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198395 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12484 PERF.10598 - 12024

04	14B2 EXT	95	-0-	95	95	95	3			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	23	-0-	23	118	118	3			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118	118				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118	118				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118	118				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	118	118				N	NO RPT			-0-

GULF WEST WELL #: 1 RRCID -> 206257 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10624 - 10705

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	561 X	561	-0-	-0-	-0-	313	1	190	2	N	53	183	1	37
						58	9							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37

RICE, W. M. UNIVERSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224206 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.12180 - 12198

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	9001 X	9001	-0-	-0-	-0-	16	1	8623	2	N	329	182	1	236
						362	9							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			236

GULF WEST WELL #: 2 RRCID -> 234240 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 15521 PERF.12116 - 12126

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	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	313	1	1659	2	N	30	179	1	66
						33	9							
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT			66

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	600	1	951	3	N	175	357	1	54
05		806 N	665	-0-	-141	-0-	193	9	45	9	N	41			95
06		999 N	999	-0-	-0-	-0-	620	1	276	3	N	112			207
							123	9							
07		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	620	1	442	2	N	143	183	1	167
							157	9							
*08		655 N	655	-0-	-0-	-0-	620	1	35	9	N	32			199
09		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT			199
BP 'R' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272435 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 15325 PERF.12562 - 12578															
04		4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	600	1	3600	3	N	75			285
							83	9							
05		4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	620	1	3484	3	N	48			333
							53	9							
06		3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	600	1	3158	3	N	40	183	1	190
							44	9							
07		4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	620	1	3772	2	N	39			229
							43	9							
*08		4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	620	1	3659	2	N	53			282
							58	9							
09		2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT			282
BP AMERICA FEE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280630 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11185 PERF.12477 - 13889															
04		4800 X	4342	-0-	-458	-0-	867	1	3460	3	N	14	30	1	221
							15	9							
05		4960 X	4630	-0-	-330	-0-	896	1	3706	3	N	25	179	1	67
							28	9							
06		4770 X	3932	-0-	-838	-0-	867	1	3056	3	N	8	48	1	27
							9	9							
07		4929 X	4250	-0-	-679	-0-	896	1	3347	2	N	6			33
							7	9							
*08		4619 X	3416	-0-	-1203	-0-	896	1	2520	2	N	-0-			33
09		4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT			33
WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 280631 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9076 - 9384															
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		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															
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM
O	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28
09	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										
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	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										
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-
09	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										
04	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310										
HITE WELL #: 1ST RRCID -> 176857 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9556 - 9621										
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844				N NO RPT	-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844				N NO RPT	-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844				N NO RPT	-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844				N NO RPT	-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844				N NO RPT	-0-
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844				N NO RPT	-0-

CAZA-MCMILLAN WELL #: 1R RRCID -> 264455 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8592 - 9716										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650) //CONT.// 94256 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 RICOCHET ENERGY, INC. 710549
 W.D. MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 288696 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9467 - 9548

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-				N	-0-			44
05	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-				N	-0-			44
06	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-				N	-0-			44
07	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-				N	-0-			44
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44

W. PAUL NELSON(YEGUA 7680) 94370 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
 GALLOWAY ENERGY CO. 293303
 BASSI WELL #: 1 RRCID -> 127994 COMPL. DATE 03/17/1988 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7593 - 7608

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

KROHN, P. G. EST. WELL #: 1 RRCID -> 157456 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7584 - 7594

04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			21
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			21
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			21
07	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2		N	-0-			21
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			21
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21

WADSWORTH (CH-1) 94543 074 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MATAGORDA
 BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
 CORNELIUS "B" WELL #: 1 RRCID -> 213890 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9094 - 9104

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			27
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			27

CORNELIUS, L. WELL #: 1 RRCID -> 288352 COMPL. DATE 12/15/2019 TOTAL DEPTH 12056 PERF. 9100 - 9170

04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			97
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			97
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			97
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			97
08	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	50	1	17	2	N	-0-	97
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	33	1	49	2	N	-0-	97

CORNELIUS, L. WELL #: 7 RRCID -> 289130 COMPL. DATE 12/09/2019 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8987 - 9006

04	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-			N	-0-			84
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			84
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			84
07	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	44	1	7	2	N	-0-	84
08	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	50	1	17	2	N	-0-	84
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	37	1	55	2	N	-0-	84

OIL AND GAS DIVISION

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
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WADSWORTH (SAVAGE) 94543 481 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 SAVAGE WELL #: 2 RRCID -> 190461 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9602 - 9608

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

WADSWORTH (SAVAGE FB 2A N) 94543 555 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
 BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
 SAVAGE WELL #: S 2G RRCID -> 260155 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9392 - 9526

04	0		-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	75	-0-	-0-	75	15344	30 1	N	-0-	56 7		-0-
*09	3000 N	83	-0-	-0-	-2917	12427	30 1	N	7			7
							8 9					

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
09	14B2 EXT		-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

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						
*09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	133 1	200 2	N	73	73 1		33
						80 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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
CORNELIUS, L.		WELL #: 6		RRCID -> 242449		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 12650 PERF.10870 - 10898		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
SANDEL OPERATING COMPANY SAVAGE		WELL #: 3		RRCID -> 170399		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 11020 PERF.10250 - 10310		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
WADSWORTH, SOUTH (DISCORBIS II)		WELL #: 1		RRCID -> 271145		COMPL. DATE 09/05/2013		TOTAL DEPTH 14234 PERF.12268 - 12272		
HILCORP ENERGY COMPANY ALTA-OTTIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 271145		COMPL. DATE 09/05/2013		TOTAL DEPTH 14234 PERF.12268 - 12272		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WADSWORTH, S. (SAVAGE 10,100)		WELL #: 9		RRCID -> 226260		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9810 - 9920		
BLUEFIN RESOURCES LLC CORNELIUS, L.		WELL #: 9		RRCID -> 226260		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9810 - 9920		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	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

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

WADSWORTH, S. (TEX-MISS A)			94547 490		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
GOODALL-DOSS GAS UNIT NO. 1			WELL #: 2		RRCID -> 279975		COMPL. DATE 04/29/2015			TOTAL DEPTH 13947 PERF.12722 - 12792							
04		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
09		0	3263	-0-	3263	3263	3129	2	134	9	N	122	185	1			108

WADSWORTH, S. (10,200)			94547 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA							
BLUEFIN RESOURCES LLC			077031														
CORNELIUS B			WELL #: 1		RRCID -> 195512		COMPL. DATE 04/23/2003			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9957 - 9964							
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNELIUS, L.			WELL #: 2D		RRCID -> 196481		COMPL. DATE 09/23/2019			TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3768 - 3867							
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNELIUS, L.			WELL #: 7		RRCID -> 224048		COMPL. DATE 04/09/2006			TOTAL DEPTH 11550 PERF.10402 - 10612							
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADSWORTH, S. (11100)			94547 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA							
BLUEFIN RESOURCES LLC			077031														
CORNELIUS, L.			WELL #: 2		RRCID -> 094733		COMPL. DATE 05/22/1981			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11607 - 11638							
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADSWORTH, S. (11100)		//CONT.// 94547 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA						
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031													
CORNELIUS, L.		WELL #: 9		RRCID -> 186388		COMPL. DATE 11/11/2001			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10863 - 10959						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

CORNELIUS, L.		WELL #: 11		RRCID -> 225322		COMPL. DATE 05/19/2006			TOTAL DEPTH 13831 PERF.11002 - 12216						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CORNELIUS, L.		WELL #: 10		RRCID -> 242041		COMPL. DATE 07/13/2006			TOTAL DEPTH 14570 PERF.11490 - 11540						
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								
*09	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	655	1	983	2	N	11				89
						12	9								

WALHALLA (GLENROSE)		94733 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE						
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		301287													
GOEHRING		WELL #: 1		RRCID -> 107180		COMPL. DATE 05/04/1983			TOTAL DEPTH 13428 PERF.12750 - 12784						
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-
09	0	2081	-0-	2081	2081	2081	2			N	-0-				-0-

LEEEXUS OIL LLC		495350				CAPACITY			CNTY: FAYETTE						
LEE		WELL #: 1H		RRCID -> 176637		COMPL. DATE 01/26/2000			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13256 - 14867						
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
*09	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	76	1	1442	2	N	-0-				107

LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		511280				CAPACITY			CNTY: FAYETTE						
HOUSTON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 137973		COMPL. DATE 02/05/1991			TOTAL DEPTH 13205 PERF.13038 - 13060						
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
*09	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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				
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
09	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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1814	RRCID ->	172631	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5452 - 5479				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1820	RRCID ->	174202	COMPL. DATE	07/16/1999	TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5470 - 5498				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1318	RRCID ->	174649	COMPL. DATE	09/09/1999	TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5457 - 5492				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEBSTER		//CONT.// 95731 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS								
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343														
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2125		RRCID -> 174999		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 11185 PERF. 5532 - 5566								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIG		WELL #: 909		RRCID -> 175120		COMPL. DATE 10/13/1999		TOTAL DEPTH 6033 PERF. 5430 - 5458								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1310		RRCID -> 175641		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5380 - 5395								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 157		RRCID -> 176026		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6052 - 6058								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1713		RRCID -> 176027		COMPL. DATE 12/12/2014		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5630 - 5635								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1010		RRCID -> 176314		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5442 - 5470								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2107		RRCID -> 176674		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5462 - 5480								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

WEBSTER		//CONT.// 95731 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343							
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2304		RRCID -> 177183		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5556 - 5583	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2730		RRCID -> 178239		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5599 - 5610	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2753		RRCID -> 178416		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5792 - 5810	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1833		RRCID -> 178419		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5558 - 5853	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2723		RRCID -> 179926		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5648 - 5666	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2724		RRCID -> 180186		COMPL. DATE 10/22/2000		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5630 - 5643	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2792		RRCID -> 180723		COMPL. DATE 12/18/2000		TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5800 - 5816	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEBSTER		//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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2311	RRCID ->	184014	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	6119	PERF.	5650 - 5658		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		5017	RRCID ->	189323	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5732 - 5735		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		145	RRCID ->	277247	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	6138	PERF.	N/A		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WEBSTER (MARGINULINA)				95731 375	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRIS						
DENBURY ONSHORE, LLC				215343										
OWENS, J. D. ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	181123	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	6126	PERF.	5599 - 5609		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.		WELL #:		24	RRCID ->	182260	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	6133	PERF.	5649 - 5665		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

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

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #:	110	RRCID ->	185164	COMPL. DATE	02/07/2013	TOTAL DEPTH	6065	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #:	142	RRCID ->	185413	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6102	PERF. 5605 - 5615
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #:	60	RRCID ->	186165	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	6115	PERF. 5566 - 5646
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.		WELL #:	40	RRCID ->	186178	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5600 - 5616
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #:	125	RRCID ->	189194	COMPL. DATE	04/11/2002	TOTAL DEPTH	6194	PERF. 5644 - 5657
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OWENS, J. D. ET AL		WELL #:	3	RRCID ->	189331	COMPL. DATE	02/12/2002	TOTAL DEPTH	6045	PERF. 5568 - 5580
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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)	(-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

OWENS, J.D. ET AL		WELL #:	5	RRCID ->	190627	COMPL. DATE	05/05/2002	TOTAL DEPTH	6044 PERF. 5560 - 5568		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S.		WELL #:	87	RRCID ->	192196	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	6190 PERF. 5596 - 5609		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S.		WELL #:	120	RRCID ->	192313	COMPL. DATE	08/19/2002	TOTAL DEPTH	6140 PERF. 5580 - 5689		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL)		95940 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO				
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926									
KOEHN UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	263194	COMPL. DATE	11/22/2010	TOTAL DEPTH	10227 PERF. 9563 - 9669		
04	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	24	142 1	20

KOEHN UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	279164	COMPL. DATE	09/07/2012	TOTAL DEPTH	10125 PERF. 9618 - 9668		
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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	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

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

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
09	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

04	19632	18816	-0-	-816	-0-	18531	3	285	9	N	259	182	1			705
05	18600	19406	-0-	806	806	19219	3	187	9	N	170	360	1			515
06	18000	18829	-0-	829	1635	18735	3	94	9	N	85	363	1			237
07	18600	21869	-0-	3269	4904	21607	2	262	9	N	238	355	1			120
08	18600	28841	-0-	10241	15145	28482	2	359	9	N	326	182	1			264
09	18000	NO RPT	-0-	-18000	-0-					N	NO RPT					264

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2018

WHARTON, S. (FRIO 5650) 96722 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 RAHUNEK WELL #: 201 RRCID -> 231976 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5632 - 5659

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

WHARTON, S. (YEGUA 10900) 96722 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 PETROREAL INC. 660891
 TURF GRASS WELL #: 1 RRCID -> 207047 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 11503 PERF.10898 - 10920

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

WHARTON, S. (YEGUA 11,400) 96722 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 PETROREAL INC. 660891
 LOWE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 226428 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11688 - 11740

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

WHARTON, WEST (FRIO 4750) 96728 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 BOONE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235073 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4746 - 4757

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

WHARTON, WEST (FRIO 4800,E) 96728 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MATULA FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245430 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3404 - 5125

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

WHARTON, WEST (WILCOX)		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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
09		0	3669	-0-	3669	3669	293 1	3376 2	Y	-0-			11

DOROTHY HITE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 252375		COMPL. DATE 08/07/2014		TOTAL DEPTH 15101		PERF.14278 - 14696			
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
09		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			
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DOROTHY HITE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 259255		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 16495		PERF.15099 - 16107			
04		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
09		0	17191	-0-	17191	17191	1374 1	15817 2	Y	-0-			37

BU RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 280656		COMPL. DATE 03/07/2016		TOTAL DEPTH 16027		PERF.16060 - 16140			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

WHARTON, W. (4570) 96728 616 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 BROWN WELL #: 1 RRCID -> 200443 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4596 - 5272

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

WHARTON, WEST (5200) 96728 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 FOC PIERCE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 277940 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5176 - 5189

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

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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-																
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					84
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 STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		9
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		9
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		9
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		9
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		9
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		9
PLUGGED AND ABANDONED 11/28/1995											

WHITES BAYOU, S. (9060) 97019 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 HAYNES, J. F. WELL #: 2SW RRCID -> 151980 COMPL. DATE 04/17/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3100 - 3204

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

WHITES BAYOU, S. (9800) 97019 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 HAYNES, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 200844 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9786 - 9790

04	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	N	-0-		135
05	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	N	-0-		135
06	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	N	-0-		135
07	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	N	-0-		135
08	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	N	-0-		135
09	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

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

WICKIZER (WX CONS) 97212 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 ARCADIA OPERATING, LLC 028734
 BERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162282 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 11715 PERF.10810 - 10821

04	14B	DENY		-0-	-0-		-0-	N	-0-		95
05	14B	DENY		-0-	-0-		-0-	N	-0-		95
06	14B	DENY		-0-	-0-		-0-	N	-0-		95
07	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	N	-0-		95
08	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	N	-0-		95
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		95

WICKIZER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174378 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10821 - 11394

04	14B	DENY		-0-	-0-		-0-	N	-0-		53
05	14B	DENY		-0-	-0-		-0-	N	-0-		53
06	14B	DENY		-0-	-0-		-0-	N	-0-		53
07	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	N	-0-		53
08	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	N	-0-		53
09	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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25

MCKINLEY		WELL #: 2		RRCID -> 265551		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 12022 PERF.11726 - 11755		
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
09	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		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

SMITH, L C PRODUCTION		793130								
SCOTT, SAM S.		WELL #: 1		RRCID -> 113593		COMPL. DATE 10/18/1984		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3814 - 3822		
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
PLUGGED AND ABANDONED _____ 07/08/2016										

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA)		97693 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		848681								
HENDERSON, CATHERINE -B-		WELL #: 1		RRCID -> 198256		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11908 - 11986		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) //CONT.// 97693 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY												
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681												
HENNDERSON, CATHERINE 'A' UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271204 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11957 - 12070												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		570 N	219	-0-	-351	-0-	1 1	107 3	Y	101		185
							111 9					
05		502 N	502	-0-	-0-	-0-	10 1	474 3	Y	16	118 1	83
							18 9					
06		650 N	650	-0-	-0-	-0-	7 1	593 3	Y	45		128
							50 9					
07		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	11 1	937 3	Y	113	181 1	60
							124 9					
08		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	10 1	877 3	Y	122		182
							134 9					
*09		907 N	907	-0-	-0-	-0-	8 1	775 3	Y	113	161 1	134
							124 9					

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874												
HENNDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200478 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11887 - 19929												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HENNDERSON, CATHERINE -C- WELL #: 3 RRCID -> 201186 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12040												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HENNDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203285 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11843 - 12028												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HENNDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213204 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11828 - 11950												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		13141 X	13141	-0-	-0-	-0-	78	1	12380	3	Y	621 360 1	354
05		867 X	867	-0-	-0-	-0-	683	9	834	3	Y	14 118 1	250
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
09		5940 X	616	-0-	-5324	-0-	6	1	610	3	Y	-0-	72

WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874									
LIBERTY FARMS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	204054	COMPL. DATE	06/13/2004	TOTAL DEPTH	13950	PERF.	13220 - 13326	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

DOC			WELL #:	1	RRCID ->	210190	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	13883	PERF.	13013 - 13714	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HENNDERSON, CATHERINE "A" UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	260045	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	13471	PERF.	13070 - 13138	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HENNDERSON, CATHERINE 'A'			WELL #:	9	RRCID ->	262547	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	13107	PERF.	12957 - 13040	
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
09	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
 HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262988 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13038 - 13064

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

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-1) 97736 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
 ACE PRODUCTIONS 003539
 WILLOW SLOUGH GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 078114 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8132 - 8152

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

SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
 TATE, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 072452 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8309 - 8340

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	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	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1706	2	3 9	Y	3			190
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			190

HEBERT & BROUSSARD A WELL #: 2 RRCID -> 195884 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8197 - 8222

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	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	561 N	561	-0-	-0-	-0-	560	2	1 9	N	1			144
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			144

SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC 805607
 WHITE ESTATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 103673 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8035 - 8042

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

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-2) 97736 315 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
 HEBERT & BROUSSARD -A- WELL #: 2 RRCID -> 008794 COMPL. DATE 02/29/1960 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8267 - 8277

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

WILLOW SLOUGH (FB-A, SBZ)		97736 405		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC		805607										
WHITE ESTATE -A-		WELL #: 4		RRCID -> 008779		COMPL. DATE 05/19/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8249 - 8256				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WHITE ESTATE -A-		WELL #: 7		RRCID -> 048511		COMPL. DATE 06/16/1970		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8359 - 8384				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WHITE ESTATE "A"		WELL #: 10		RRCID -> 112966		COMPL. DATE 09/18/1984		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8260 - 8273				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WILLOW SLOUGH (FB-B, F-1)		97736 585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152										
TATE, R. R.		WELL #: 2		RRCID -> 132297		COMPL. DATE 02/21/1997		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8288 - 8313				
04	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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
09	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				
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	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	Y	-0-		168	
09	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				
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	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-		-0-	
09	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLOW SLOUGH (FB-B, UN 2) 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

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
09	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

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	153	N	153	-0-	-0-	-0-		153	2		Y	-0-			59
09	0	N	NO RPT	-0-	-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

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 279195 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12790 - 12794

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

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

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
09	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				
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
09	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				
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	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
*09	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-	212

SOUTHWEST RESOURCES, INC.		806471						CNTY: WASHINGTON				
POWELL		WELL #: 1		RRCID -> 116757		COMPL. DATE 05/18/1985		TOTAL DEPTH 11090 PERF.10962 - 10975				
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-
09	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				
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
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-	207

ZWERNEMANN		WELL #: 1RE		RRCID -> 187125		COMPL. DATE 08/18/2001		TOTAL DEPTH 13379 PERF.11890 - 17494				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

Winnie, N. (MIOCENE 6600)			98085 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
PRIME OPERATING COMPANY			677770									
KAHLA-JONES			WELL #:	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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WITHERS, NORTH			98290 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836									
PIERCE ESTATES, INC.			WELL #:	17	RRCID ->	106819	COMPL. DATE	08/14/1983	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	5256 - 5265
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WITHERS, NORTH (-A- SAND)			98290 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560									
PIERCE ESTATES			WELL #:	C232	RRCID ->	233274	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	5696	PERF.	4356 - 4376
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-									
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

PIERCE ESTATES			WELL #:	C244	RRCID ->	258681	COMPL. DATE	09/07/2010	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	5145 - 5152
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

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

WITHERS, NORTH (-F-) //CONT.// 98290 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 SHOCCO PRODUCTION LLC 778196
 LHA WELL #: 1 RRCID -> 205482 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5639 - 5640

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

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

PIERCE ESTATES INC. WELL #: 57 RRCID -> 120080 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 5274 - 5279

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

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

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

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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
09	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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

WOODRIDGE (HACKBERRY) 98605 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 3 RRCID -> 158637 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 8946 - 9022

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

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 255708 COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 16050 PERF. N/A

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT			-0-

WYLIE (FRIO 3700) 99035 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 KONANTZ, RONALD J. INC. 474900
 WITTER, ANNIE S. WELL #: 1 RRCID -> 160178 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 3683 - 3706

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

OIL AND GAS DIVISION

WYLIE (FRIO 3885) 99035 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 KONANTZ, RONALD J. INC. 474900
 THEUMAN, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 110196 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 3898 - 3901

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

WYLIE (FRIO 3925) 99035 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 GARRISON LTD. 295861
 HALEY WELL #: 1 RRCID -> 210785 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3913 - 3915

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

KONANTZ, RONALD J. INC. 474900
 WITTER S ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 111175 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 3450 - 3482

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

MOSAIC OIL LLC 589978
 THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 178967 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4039 - 4043

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

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2) 99334 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 JACINTOPORT WELL #: 1 RRCID -> 184018 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10590 - 11732

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

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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
04	45105 X	45105	-0-	-0-	-0-	300 1	N	893	1080 1	152				
05	42388 X	42388	-0-	-0-	-0-	982 9	N	831	538 1	444				
06	45840 X	39092	-0-	-6748	-0-	310 1	N	722	726 1	439				
07	47368 X	36445	-0-	-10923	-0-	914 9	N	666	723 1	381				
08	46624 X	36959	-0-	-9665	-0-	300 1	N	652	543 1	489				
09	45120 X	NO RPT	-0-	-45120	-0-	794 9	N	NO RPT		489				
07						307 1								
						733 9								
						310 1								
						717 9								
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 234163 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 11313 PERF. 11943 - 11953														
04	104796 X	104796	-0-	-0-	-0-	300 1	N	1212	1461 1	232				
05	99132 X	99132	-0-	-0-	-0-	1333 9	N	978	920 1	289				
06	96025 X	96025	-0-	-0-	-0-	310 1	N	806	745 1	349				
07	96503 X	93338	-0-	-3165	-0-	1076 9	N	1171	1105 1	414				
08	102694 X	102694	-0-	-0-	-0-	300 1	N	1093	1274 1	232				
09	93390 X	NO RPT	-0-	-93390	-0-	887 9	N	NO RPT		232				
						307 1								
						1288 9								
						310 1								
						1202 9								
ETOCO, L.P. 255133														
HOUSTON, SAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185740 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 7300 - 7350														
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
YONAJOSA, SW. (MIDDLE COOK MT.) 99392 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN														
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000														
BLACK STONE MINERALS COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 180363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10008 PERF. 6294 - 6389														
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
YONAJOSA, W (COOK MTN. 9300) 99395 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN														
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000														
BLACK STONE MINERALS COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 207570 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9580 - 9617														
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				

YORK PLAZA (COOK MOUNTAIN)
PLAZA OIL & GAS, INC.
BISHOP, PATRICK

99420 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
667995
WELL #: 1 RRCID -> 121833 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 8819 - 8829

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

ZAPORAH (WILCOX)
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC
TREADWAY SWD

99669 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
020467
WELL #: 1 RRCID -> 184836 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 6068 - 6265

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

BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC
JOHNSON, E. ET AL

072716
WELL #: 1 RRCID -> 172551 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9068 - 9072

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2005																

JACKSON, H.

WELL #: 1 RRCID -> 174089 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 9038 - 9055

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
PLUGGED AND ABANDONED 12/27/2004																

GIBSON, E. V. ET AL

WELL #: 1 RRCID -> 174902 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 8980 - 8989

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
PLUGGED AND ABANDONED 02/04/2005																

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.
RUNNELS

810815
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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
09	21840 #	14648	-0-	-7192	-0-	14340	3	308	9	N	280	185	1			257

ZIMMERSCHIEDT (WILCOX)		99843 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
JAMEX, INC.		429659														
PRENSLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 177122		COMPL. DATE 01/29/2000		TOTAL DEPTH 11308 PERF.10654 - 10852								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		274 N	274	-0-	-0-	-0-	105 1	169 2	N	N	-0-					256
05		295 N	295	-0-	-0-	-0-	71 1	224 2	N	N	-0-					256
06		331 N	331	-0-	-0-	-0-	69 1	262 2	N	N	-0-					256
07		420 N	420	-0-	-0-	-0-	154 1	260 2	N	N	5					261
							6 9									
08		310 N	131	-0-	-179	-0-	27 1	60 2	N	N	40	184	1			117
							44 9									
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					117

LEYENDECKER		WELL #: 1		RRCID -> 177450		COMPL. DATE 05/09/2000		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10839 - 11114								
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-

BOGATTO		WELL #: 1		RRCID -> 178278		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 11425 PERF.10761 - 11123								
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	57 1	93 2	N	N	-0-					55
05		170 N	170	-0-	-0-	-0-	41 1	129 2	N	N	-0-					55
06		169 N	169	-0-	-0-	-0-	35 1	134 2	N	N	-0-					55
07		186 N	186	-0-	-0-	-0-	69 1	117 2	N	N	-0-					55
08		155 N	48	-0-	-107	-0-	15 1	33 2	N	N	-0-					55
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					55

LEYENDECKER-CULLEN		WELL #: 1		RRCID -> 181196		COMPL. DATE 11/12/2000		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10738 - 11186								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-

LEYENDECKER		WELL #: 2		RRCID -> 187651		COMPL. DATE 06/10/2017		TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9624 - 9844								
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-