

-----  
 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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
AMERICAN CASCADE ENERGY, INC.		017900									
TEXACO FEE		WELL #:	2	RRCID ->	152679	COMPL. DATE	08/02/1993	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	N/A
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467									
VASTAR FEE		WELL #:	2	RRCID ->	196402	COMPL. DATE	01/04/2003	TOTAL DEPTH	15490	PERF.	N/A
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
ANATEXAS OFFSHORE, INC.		020599									
STATE LEASE 103230		WELL #:	0001 L	RRCID ->	264826	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	8093	PERF.	8301 - 8362
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
BXP OPERATING, LLC		042191									
GRANBURY		WELL #:	1	RRCID ->	260375	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	10552	PERF.	8645 - 10809
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169									
TYRRELL-COMBEST B		WELL #:	1	RRCID ->	276143	COMPL. DATE	11/30/2013	TOTAL DEPTH	15347	PERF.	N/A
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BBX OPERATING, L.L.C.				058908										
BONETTI, LOUISE		WELL #:		2	RRCID ->	164126	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	13250	PERF. N/A			
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BLUEFIN RESOURCES LLC				077031										
L. CORNELIUS		WELL #:		13	RRCID ->	263781	COMPL. DATE	05/31/2011	TOTAL DEPTH	12619	PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
C & E OPERATING, INC.				120079										
CLINTON		WELL #:		1	RRCID ->	288093	COMPL. DATE	07/19/2019	TOTAL DEPTH	14233	PERF.13160 - 14270			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CARR RESOURCES, INC.				135180										
BLACKJACK		WELL #:		1	RRCID ->	176480	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	15001	PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PIRTLAW		WELL #:		1	RRCID ->	234011	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	16033	PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON							
CASTEX ENERGY, INC.				139609										
SCHINDLER				WELL #:	1	RRCID ->	288859	COMPL. DATE	08/08/2019	TOTAL DEPTH	12797	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CHOICE EXPLORATION, INC.				150655										
MILES				WELL #:	1	RRCID ->	279994	COMPL. DATE	07/24/2015	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9778 - 9806	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081										
JOHNSON, B. P.				WELL #:	1	RRCID ->	202876	COMPL. DATE	09/14/2003	TOTAL DEPTH	13177	PERF.	9858 - 9982	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BP AMERICA A-62				WELL #:	1	RRCID ->	257205	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	8588 - 8762	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171										
PINEHURST GAS UNIT				WELL #:	15	RRCID ->	160370	COMPL. DATE	08/15/1996	TOTAL DEPTH	12029	PERF.	10830 - 11932	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:	105	RRCID ->	280813	COMPL. DATE	06/20/1997	TOTAL DEPTH	10503	PERF.	2960 - 3952	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILD CAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON								
DENBURY ONSHORE, LLC				215343											
TURNER, B. L.				WELL #: 15	RRCID -> 133250	COMPL. DATE 07/21/1989	TOTAL DEPTH 6080	PERF. 4347	- 4352						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
KEYSTONE MILLS				WELL #: 46	RRCID -> 190877	COMPL. DATE 12/16/2001	TOTAL DEPTH 10925	PERF.10488	- 10494						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378											
BLACKSTONE A-917				WELL #: 1	RRCID -> 231726	COMPL. DATE 07/05/2006	TOTAL DEPTH 12500	PERF. N/A							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ENERGY TWENTY OPERATING LLC				252144											
POWELL				WELL #: 1	RRCID -> 277267	COMPL. DATE 11/17/2014	TOTAL DEPTH 9132	PERF. N/A							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ENPOWER RESOURCES INC.				252992											
WOOD, VALDA				WELL #: 1	RRCID -> 179465	COMPL. DATE 01/16/1999	TOTAL DEPTH 14120	PERF.12690	- 12730						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
EVERGREEN ENERGY, INC.				256489											
COULTER, JOHN				WELL #: 1	RRCID -> 234972	COMPL. DATE 12/22/2005	TOTAL DEPTH 10556	PERF.10489	- 10511						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS							
FIELDWOOD ONSHORE LLC				267774										
ACOM, O. H. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 165888	COMPL. DATE 06/01/1997	TOTAL DEPTH	9387	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908										
NELSON TRUST		WELL #:		2	RRCID -> 166202	COMPL. DATE 02/18/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SAKATO, GEORGE T.		WELL #:		1	RRCID -> 276145	COMPL. DATE 08/31/2014	TOTAL DEPTH	5800	PERF. N/A					
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
FORTUNE RESOURCES LLC				278755										
HOSS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 279507	COMPL. DATE 12/08/2014	TOTAL DEPTH	12518	PERF.12770 - 16190					
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HENNIG PRODUCTION CO., INC.				378508										
PRASIFKA, JOE TERRY		WELL #:		1	RRCID -> 208837	COMPL. DATE 02/21/2004	TOTAL DEPTH	14627	PERF.14307 - 14328					
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		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					
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: TRINITY			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 138163	COMPL. DATE 01/23/1991	TOTAL DEPTH 11135	PERF.10380	- 10405		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 63		RRCID -> 179995	COMPL. DATE 10/17/2000	TOTAL DEPTH 11006	PERF. 8996	- 9010		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 236		RRCID -> 180010	COMPL. DATE 08/04/2004	TOTAL DEPTH 12200	PERF.10812	- 10848		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BROCKMAN, J. C. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 180401	COMPL. DATE 09/01/2000	TOTAL DEPTH 15467	PERF.11844	- 11852		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
KGFCU (1B)		WELL #: 5404 D		RRCID -> 189751	COMPL. DATE 08/17/2001	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 2862	- 2866		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 232672	COMPL. DATE 06/10/2001	TOTAL DEPTH 8715	PERF. 8482	- 8488		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 134		RRCID -> 242383	COMPL. DATE 08/02/2008	TOTAL DEPTH 10785	PERF. 8776	- 8792		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
DONNER PROPERTIES A-180		WELL #:		1	RRCID ->	263752	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	14488	PERF.	N/A		
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	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----														
MALLARD		WELL #:		1	RRCID ->	279215	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL DEPTH	15169	PERF.	N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----														
BAER RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	279468	COMPL. DATE	04/04/2015	TOTAL DEPTH	13811	PERF.	N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----														
HARDER-DISHMAN		WELL #:		2ST	RRCID ->	280751	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL DEPTH	13113	PERF.	12822 - 12844		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----														
WESTBURY FARMS		WELL #:		1	RRCID ->	283854	COMPL. DATE	08/22/2017	TOTAL DEPTH	15011	PERF.	13416 - 13450		
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----														
SHIELDS HBR		WELL #:		1	RRCID ->	291359	COMPL. DATE	06/02/2021	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	N/A		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	



WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARDIN								
INLAND OCEAN, INC.				424607											
KAINER HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 290212	COMPL. DATE 02/18/2020	TOTAL DEPTH 10100	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
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	1122	-0-	1122	1122	1122	2			N	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	12399	-0-	12399	13521	150	1	12180	2	N	63				63
						69	9								
08	14B2 EXT	13063	-0-	13063	26584	150	1	12752	2	N	146				209
						161	9								
-----															
JHP OPERATING, LLC				432463			CNTY: HARDIN								
HENRY FEE				WELL #: 1	RRCID -> 221654	COMPL. DATE 08/21/2006	TOTAL DEPTH 16000	PERF. 14556 - 15897							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
JOY RESOURCES, INC.				447952			CNTY: HARDIN								
TAYLOR JOSEY				WELL #: 1	RRCID -> 245853	COMPL. DATE 12/10/2007	TOTAL DEPTH 11233	PERF. N/A							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
KD ENERGY, LLC				452996			CNTY: HARDIN								
MATL				WELL #: 1	RRCID -> 235068	COMPL. DATE 12/21/2007	TOTAL DEPTH 14200	PERF. N/A							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
KEBO OIL & GAS, INC.				453170			CNTY: HARDIN								
GRACE BLESSING				WELL #: 1	RRCID -> 263907	COMPL. DATE 09/06/2011	TOTAL DEPTH 12900	PERF. 12570 - 12576							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MAGNUM PRODUCING, LP				521516			CNTY: HARDIN								
SOUTH MAYS UNIT 6				WELL #: 23	RRCID -> 166845	COMPL. DATE 03/23/1997	TOTAL DEPTH 14900	PERF. 12610 - 12620							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//	00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN JACINTO					
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//	521516								
HINTZ ESTATE -A-		WELL #:	2	RRCID ->	211974	COMPL. DATE	11/04/1991	TOTAL DEPTH	3554	PERF.	1690 - 1695
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		WELL #:	521544	RRCID ->	192717	COMPL. DATE	03/09/2002	TOTAL DEPTH	15740	PERF.	N/A
-----											
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
MILESTONE OPERATING, INC.		WELL #:	567103	RRCID ->	205166	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	8908	PERF.	8846 - 8847
-----											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:	4	RRCID ->	210127	COMPL. DATE	01/17/2004	TOTAL DEPTH	9124	PERF.	8025 - 8027
-----											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:	51R	RRCID ->	227310	COMPL. DATE	01/17/2004	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	N/A
-----											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:	64	RRCID ->	291368	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	16520	PERF.	N/A
-----											
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILD CAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MATAGORDA								
PETRODOME OPERATING, LLC				660286											
POWELL GROUP				WELL #: 1	RRCID -> 257139	COMPL. DATE 04/06/2010	TOTAL DEPTH 13166	PERF. 11486	- 11503						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313											
MONTE CARLO UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 173905	COMPL. DATE 11/27/1997	TOTAL DEPTH 17219	PERF. N/A							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING				664125											
BRIARCOVE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 208180	COMPL. DATE 01/07/2005	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 10862	- 11416						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
POCO LLC				668802											
HBR RUBEL				WELL #: 1	RRCID -> 278886	COMPL. DATE 01/24/2015	TOTAL DEPTH 2706	PERF. N/A							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PRIME OPERATING COMPANY				677770											
INMAN, T. E. ET AL				WELL #: 1A	RRCID -> 182932	COMPL. DATE 05/06/1999	TOTAL DEPTH 11599	PERF. 11390	- 11404						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
STAFFORD, JOE W. ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 132477	COMPL. DATE 09/28/1989	TOTAL DEPTH 10304	PERF. 9120	- 9126						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JASPER			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327						
VASTAR-TEMPLE INLAND		WELL #:		1	RRCID -> 179986	COMPL. DATE 04/30/2000	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10612	- 10620	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
VASTAR-TEMPLE INLAND		WELL #:		1	RRCID -> 180815	COMPL. DATE 08/14/2000	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10970	- 11055	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
VASTAR BONNER		WELL #:		1	RRCID -> 183973	COMPL. DATE 08/04/2000	TOTAL DEPTH 19458	PERF.14396	- 14473	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
-----										
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.		696675								
BAHR INTEREST ET AL UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 165882	COMPL. DATE 06/29/1996	TOTAL DEPTH 12015	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
RUST OIL CORP.		737890								
MUNSON, H.C.		WELL #:		4	RRCID -> 251465	COMPL. DATE 04/06/2004	TOTAL DEPTH 11848	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152								
SEABREEZE LAND COMPANY		WELL #:		16ST	RRCID -> 175879	COMPL. DATE 11/22/1997	TOTAL DEPTH 10830	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//	00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MONTGOMERY					
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		//CONT.//	749152								
THE GEORGE FOUNDATION		WELL #:	1	RRCID ->	203686	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	11900	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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
SIGMON CONSTRUCTION CO., INC.			780277								
HERRIN		WELL #:	1	RRCID ->	254817	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	16268	PERF.	N/A
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
SOUTHCOAST PRODUCTION INC			803257								
FOSTER "C"		WELL #:	3	RRCID ->	191847	COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	11290 - 11300
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
TIMBERWOLF ENERGY, INC.			860554								
HOLY COMFORTER UNIT 2		WELL #:	1	RRCID ->	199711	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	12717	PERF.	N/A
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099						
BP AMERICA A-76 UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 207994	COMPL. DATE 10/29/2004	TOTAL DEPTH 12484	PERF.10598	- 10709	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BP "B"				WELL #: 1	RRCID -> 210886	COMPL. DATE 06/24/2005	TOTAL DEPTH 11030	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HICKORY CREEK				WELL #: 1	RRCID -> 233354	COMPL. DATE 05/08/2007	TOTAL DEPTH 12950	PERF.10032	- 10042	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
KYSER GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 239757	COMPL. DATE 12/04/2007	TOTAL DEPTH 12357	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
RICE UNIVERSITY A 460				WELL #: 2	RRCID -> 242845	COMPL. DATE 07/29/2007	TOTAL DEPTH 12300	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
RICE UNIVERSITY GAS UNIT "A"				WELL #: 1	RRCID -> 283642	COMPL. DATE 12/29/2011	TOTAL DEPTH 12175	PERF.10244	- 10252	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//	00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON										
UPLAND OPERATING, LLC			878942													
WATSON		WELL #:	1	RRCID -> 281252	COMPL. DATE 08/26/2015	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5023	- 5033								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
VIA OIL COMPANY			884905													
SMITHERS		WELL #:	1	RRCID -> 163769	COMPL. DATE 12/21/1996	TOTAL DEPTH 11642	PERF. N/A									
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT					282
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT					282
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT					282
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT					282
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT					282
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT					282
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/1999																
-----																
VIPER S.W.D., LLC			886209													
MALOTA UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 248811	COMPL. DATE 05/19/2006	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 5734	- 5742								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEATHERLY OIL & GAS, LLC			902815													
JEFFREY, J. ET AL		WELL #:	1	RRCID -> 209805	COMPL. DATE 05/07/2005	TOTAL DEPTH 13508	PERF. N/A									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874													
BLACK STONE A-535		WELL #:	1	RRCID -> 266927	COMPL. DATE 04/26/2012	TOTAL DEPTH 13183	PERF. N/A									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WHEELER OPERATING CORPORATION			914263													
PDO NATHAN WILLIAMS		WELL #:	1	RRCID -> 216955	COMPL. DATE 07/30/2005	TOTAL DEPTH 2000	PERF. N/A									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//	00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON			
WHEELER OPERATING CORPORATION		//CONT.//	914263						
PDO PAINTER		WELL #:	1	RRCID -> 216956	COMPL. DATE 07/08/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1099 - 1104	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
PDO MCDANIEL		WELL #:	1	RRCID -> 216957	COMPL. DATE 07/12/2005	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1710 - 1790	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BLACK STONE MINERALS A-383		WELL #:	1	RRCID -> 230876	COMPL. DATE 12/17/2004	TOTAL DEPTH	21755	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BLACK STONE MINERALS		WELL #:	3	RRCID -> 278942	COMPL. DATE 03/10/2006	TOTAL DEPTH	14484	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-



WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIBERTY						
ZAZA ENERGY, LLC				950545									
GIBBS BROTHERS				WELL #:	1H	RRCID -> 262753	COMPL. DATE 08/20/2011	TOTAL DEPTH 12061	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ACE, NORTH (3200)				00420 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK						
ARCADIA OPERATING, LLC				028734									
SANTA FE "B"				WELL #:	2	RRCID -> 255957	COMPL. DATE 02/07/2010	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 2966 - 2972				
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ACE, NORTH (4830)				00420 664	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK						
ARCADIA OPERATING, LLC				028734									
BLACK STONE D				WELL #:		RRCID -> 185951	COMPL. DATE 04/27/2001	TOTAL DEPTH 4948	PERF. 4802 - 4807				
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2008													

BLUE BRANCH				WELL #:	1	RRCID -> 291217	COMPL. DATE 02/28/2021	TOTAL DEPTH 6412	PERF. 5064 - 5067				
03	0	568	-0-	568	568	565	2	3	9	N	3		3
04	0	148	-0-	148	716	148	2			N	-0-		3
05	0	252	-0-	252	968	250	2	2	9	N	2		5
06	0	290	-0-	290	1258	290	2			N	-0-		5
07	1850	NO RPT	-0-	-1850	-0-					N	NO RPT		5
08	5735	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT		5

ACE, NORTH (4850)				00420 830	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK						
ARCADIA OPERATING, LLC				028734									
KIRBY FOREST INDUSTRIES "C"				WELL #:	1	RRCID -> 203096	COMPL. DATE 05/08/2004	TOTAL DEPTH 5032	PERF. 4879 - 4882				
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ACE, NORTH (JACKSON 4240) FORT APACHE ENERGY, INC. SAMUEL L.		00420 900 277908		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK								
WELL #:		1		RRCID -> 285892		COMPL. DATE 05/01/2018		TOTAL DEPTH 5049 PERF. 4246 - 4248								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/25/2020																

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

ADAMS RANCH (NODOSARIA 1-STR.) DELFIN OPERATING, LLC PINEY WOODS		00650 684 212175		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER								
WELL #:		1		RRCID -> 279193		COMPL. DATE 02/11/2015		TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7280 - 7284								
03	DLQ G-10	214	-0-	214	214	214	2	Y	-0-							-0-
04	475 N	261	-0-	-214	-0-	261	2	Y	-0-							-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	Y	-0-							-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	Y	-0-							-0-
*07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	Y	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-							-0-

PINEY WOODS		WELL #:		2		RRCID -> 279194		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7374 - 7382						
03	DLQ G-10	453	-0-	453	6056	440	2	13	9	Y	12					112
04	2900 N	835	-0-	-2065	3991	835	2			Y	-0-					112
05	3100 N	934	-0-	-2166	1825	934	2			Y	-0-					112
06	2728 N	903	-0-	-1825	-0-	903	2			Y	-0-					112
*07	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1034	2	30	9	Y	27					139
*08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	769	2	55	9	Y	50	179	1			10

TEXLA MILL		WELL #:		3		RRCID -> 282485		COMPL. DATE 06/12/2017		TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7734 - 7744						
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					94
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					94
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					94
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					94

ADAMS RANCH (YEGUA DY) DELFIN OPERATING, LLC MILES		00650 940 212175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER								
WELL #:		1ST		RRCID -> 282755		COMPL. DATE 06/04/2016		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9780 - 9828								
03	651 N	344	-0-	-307	-0-	333	2	11	9	N	10					260
04	600 N	501	-0-	-99	-0-	497	2	4	9	N	4	176	1			88
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	645	2	35	9	N	32					120
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	534	2	35	9	N	32					152
*07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	609	2	66	9	N	60					212
*08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	531	2	45	9	N	41	171	1			82

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	868 N	51	-0-	-817	-0-	51	2		N	-0-	107
04	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1186	2	13	9	N	119
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	119
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	119
*07	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1140	2	56	9	N	8
*08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	8

SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC		804365		WELL #:		1	RRCID ->	287451	COMPL. DATE	06/21/2019	TOTAL DEPTH	10991	PERF.12020 - 12175
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

ADAMS RANCH (YEGUA EY)		00650 960		WELL #:		1	RRCID ->	268049	COMPL. DATE	01/02/2012	TOTAL DEPTH	11387	PERF.11258 - 11406
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC		804365											
DAVIS, KEITH													
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-	-0-	
04	690 N	563	-0-	-127	-0-	563	2			N	-0-	-0-	
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	-0-	
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-	-0-	
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

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

MVP 'A-183'		WELL #:		1	RRCID ->	278536	COMPL. DATE	07/05/2013	TOTAL DEPTH	10930	PERF.12975 - 13024			
03	13764 X	10449	-0-	-3315	-0-	10205	2	244	9	N	222	672	1	348
04	13320 X	7672	-0-	-5648	-0-	7325	2	347	9	N	315			663
05	10168 X	6539	-0-	-3629	-0-	6316	2	223	9	N	203	355	1	511
06	10110 X	6541	-0-	-3569	-0-	6215	2	326	9	N	296	356	1	451
07	10447 X	6803	-0-	-3644	-0-	6462	2	341	9	N	310			761
08	10447 X	7542	-0-	-2905	-0-	7200	2	342	9	N	311			1072

MVP 'A-98'		WELL #:		1	RRCID ->	279177	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	11380	PERF.12263 - 12314			
03	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-	122	1	695
04	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-			695
05	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-			695
06	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			695
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			695
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			695

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	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	28954 X	14777	-0-	-14177	-0-	14608 2	169 9	N	154
04	16247 X	16247	-0-	-0-	-0-	16027 2	220 9	N	200
05	14694 X	12949	-0-	-1745	-0-	12785 2	164 9	N	149
06	16719 X	16719	-0-	-0-	-0-	16490 2	229 9	N	208
07	25466 X	25466	-0-	-0-	-0-	25073 2	393 9	N	357
*08	21430 X	21430	-0-	-0-	-0-	21122 2	308 9	N	280

MVP 'A-152' GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 276593		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 11379 PERF.12355 - 12434	
03	19767 X	19767	-0-	-0-	-0-	19519 2	248 9	N	225
04	19339 X	19339	-0-	-0-	-0-	19018 2	321 9	N	292
05	16121 X	16121	-0-	-0-	-0-	15811 2	310 9	N	282
06	19629 X	19629	-0-	-0-	-0-	19376 2	253 9	N	230
07	25105 X	25105	-0-	-0-	-0-	24768 2	337 9	N	306
08	19995 X	19616	-0-	-379	-0-	19335 2	281 9	N	255

MVP 'A-152' GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 276741		COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH 11435 PERF.11286 - 11366	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

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

AGGIELAND (WOODBINE)		00798 850		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZOS	
NITRO OIL & GAS, LLC		611014							
MURPHY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215598		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9668 - 9690	
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-
*07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-
*08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-

GERRY SAUM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 288730		COMPL. DATE 10/29/1984		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9767 - 9780	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-
04	14B DENY	3	-0-	-0-	3	3 2		N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-

AGGIELAND (WOODBINE)		//CONT.//		00798 850	ASSOCIATED	ONE WELL			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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		596 N	122	-0-	-474	-0-	122 2	N	-0-			60
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			60
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-			60
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
-----												
GAMBLE, P.K. ETAL		WELL #:		1	RRCID ->	289644	COMPL. DATE	01/05/1985	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9826 - 9836
03		62 N	35	-0-	-27	-0-	35 2	N	-0-			27
04		161 N	161	-0-	-0-	-0-	109 9	N	99			126
05		51 N	51	-0-	-0-	-0-	45 2	N	5			131
06		57 N	57	-0-	-0-	-0-	46 2	N	10			141
*07		59 N	59	-0-	-0-	-0-	53 3	N	5			146
*08		49 N	49	-0-	-0-	-0-	43 3	N	5			151
-----												
ASTER (JACKSON)		01476 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WALKER				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
ROBINSON		WELL #:		1	RRCID ->	218335	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	1860 - 1864
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
ALGOA, SOUTH (TEX 2 SAND)		01490 700		NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: BRAZORIA				
COASTAL EXPANSE OIL & GAS		161634										
TOVREA, ALLEN T. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	134410	COMPL. DATE	08/27/1989	TOTAL DEPTH	13422	PERF.	11981 - 11997
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			119
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			119
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			119
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			119
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			119
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			119
-----												
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
SMU		WELL #:		1	RRCID ->	200566	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	13835	PERF.	11897 - 11924
03	24149 #	21159	-0-	-2990	-0-	20541 2	618 9	N	562	362 1		282
04	22710 #	19943	-0-	-2767	-0-	19439 2	504 9	N	458	550 1		190
05	22630 #	19989	-0-	-2641	-0-	19512 2	477 9	N	434	529 1		95
06	20490 #	18910	-0-	-1580	-0-	18449 2	461 9	N	419	374 1		140
07	21173 #	19107	-0-	-2066	-0-	18567 2	540 9	N	491	374 1		257
08	21173 #	18910	-0-	-2263	-0-	18372 2	538 9	N	489	541 1		205

-----													
ALGOA, SOUTH (UPPER VICKSBURG)													
LLOX, L.L.C.													
EDGAR R. MAXEY													
01490 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON													
504583													
WELL #: 001 RRCID -> 283463 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14522 - 14575													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
03		79794 X	78221	-0-	-1573	-0-	498 1	75759 2	Y	1270	1235 1		774
							567 4	1397 9					
04		77220 X	64152	-0-	-13068	-0-	426 1	62112 2	Y	1021	1042 1		753
							491 4	1123 9					
05		79577 X	75926	-0-	-3651	-0-	426 1	73886 2	Y	1021	1249 1		525
							491 4	1123 9					
06		75690 X	73934	-0-	-1756	-0-	495 1	71798 2	Y	1035	1011 1		549
							502 4	1139 9					
07		78213 X	71718	-0-	-6495	-0-	444 1	69666 2	Y	1042	1071 1		520
							462 4	1146 9					
08		78213 X	63831	-0-	-14382	-0-	423 1	61980 2	Y	909	891 1		538
							428 4	1000 9					
-----													
EDGAR R. MAXEY													
WELL #: 2 RRCID -> 284354 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 14513 PERF.14582 - 14644													
03		233707 X	182762	-0-	-50945	-0-	1128 1	171781 2	Y	7781	7561 1		344
							1294 4	8559 9					
04		144074 X	144074	-0-	-0-	-0-	928 1	135303 2	Y	6158	6282 1		220
							1069 4	6774 9					
05		186503 X	186503	-0-	-0-	-0-	928 1	175748 2	Y	7962	7697 1		485
							1069 4	8758 9					
06		167392 X	167392	-0-	-0-	-0-	1088 1	157750 2	Y	6774	6616 1		643
							1103 4	7451 9					
07		193828 X	193828	-0-	-0-	-0-	1169 1	183076 2	Y	7610	7826 1		427
							1212 4	8371 9					
*08		168232 X	168232	-0-	-0-	-0-	1081 1	158749 2	Y	6640	6508 1		559
							1098 4	7304 9					
-----													
ALLEN DOME													
MUELLER EXPLORATION, INC.													
WARD													
01657 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA													
592650													
WELL #: 1 RRCID -> 281669 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 3333 PERF. 2594 - 2596													
03		7595	190	-0-	-7405	-0-	5 1	185 2	N	-0-			10
04		7350	298	-0-	-7052	-0-	8 1	290 2	N	-0-			10
05		7595	2433	-0-	-5162	-0-	58 1	2375 2	N	-0-			10
06		7260 #	99	-0-	-7161	-0-	3 1	96 2	N	-0-			10
07		4402 #	82	-0-	-4320	-0-	3 1	79 2	N	-0-			10
08		2418 #	-0-	-0-	-2418	-0-			N	-0-			10
-----													
PERRY													
WELL #: 2 RRCID -> 288499 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 2578 - 2581													
03		11474	9798	-0-	-1676	-0-	236 1	9562 2	N	-0-			-0-
04		8122	7991	-0-	-131	-0-	225 1	7766 2	N	-0-			-0-
05		8122	7963	-0-	-159	-0-	190 1	7773 2	N	-0-			-0-
06		7860	7463	-0-	-397	-0-	194 1	7269 2	N	-0-			-0-
07		8122	990	-0-	-7132	-0-	40 1	950 2	N	-0-			-0-
08		8122	45	-0-	-8077	-0-	2 1	40 2	N	3			3
							3 9						

ALLEN DOME (10,800)													
MAGNUM PRODUCING, LP													
SPOHN FOUNDATION													
01657 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA													
521516													
WELL #: 1 RRCID -> 280236 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 11602 PERF.10707 - 10746													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03	34672 R	34672	-0-	-0-	-0-	651 1	33313 2		N	644	573 1		352
04	47190 #	23465	-0-	-23725	-0-	708 9	22267 2		N	516	381 1		487
05	43896 #	-0-	-0-	-43896	-0-	568 9			N	-0-			487
06	38760 #	-0-	-0-	-38760	-0-				N	-0-			487
07	34658 #	-0-	-0-	-34658	-0-				N	-0-			487
08	34658 #	NO RPT	-0-	-34658	-0-				N	NO RPT			487

ALLEYTON (YEGUA)													
C & E OPERATING, INC.													
RINNE													
01731 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
120079													
WELL #: RRCID -> 281407 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9333 - 11200													
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLIGATOR BAYOU (6780)													
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC													
POINT BARROW SWD													
01741 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS													
293375													
WELL #: 1 RRCID -> 171801 COMPL. DATE 12/13/1998 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5498 - 5825													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6150)													
FOURTH FLOOR OPERATING LLC													
STATE TRACT 21													
01775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA													
280967													
WELL #: 1 RRCID -> 272065 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 4498 - 4502													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6380)													
SDG OPERATING COMPANY, INC													
ALLIGATOR POINT UNIT													
01775 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA													
740176													
WELL #: 4 RRCID -> 140619 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 12007 PERF. 6377 - 6384													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALTA LOMA, EAST (ANDRAU)		01979 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON						
ACTIVA RESOURCES, LLC		003664												
ERNST, SUNNY		WELL #: 1		RRCID -> 189690		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 15300		PERF.14966 - 15106				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67

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

ALTA LOMA, EAST (S-SAND)		01979 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON						
ACTIVA RESOURCES, LLC		003664												
SUNNY ERNST G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 262895		COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL DEPTH 14908		PERF.13783 - 13816				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114

SUNNY ERNST GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 269298		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2820 - 2914				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON						
HUNT CLUB GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 269845		COMPL. DATE 08/16/2014		TOTAL DEPTH 16005		PERF.15092 - 15110				
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2020 - WELL PLUGGED 12-11-20														

ALTA LOMA, EAST (S-SAND, UPPER)		01979 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
BOBBIE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 283362		COMPL. DATE 09/07/2017		TOTAL DEPTH 14657		PERF.13771 - 13824				
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

ALTA LOMA, NE. (U. MDL. ANDRAU)		01981 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
TACQUARD		WELL #: 1		RRCID -> 188975		COMPL. DATE 04/12/2012		TOTAL DEPTH 13310 PERF.12580 - 12598							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	2	N	-0-				-0-

TACQUARD		01986 924		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON							
WELL #: 2		RRCID -> 201777		COMPL. DATE 02/12/2021		TOTAL DEPTH 13067 PERF.13048 - 13110									
03	14198 X	13990	-0-	-208	-0-	663 608	1 9	12719	2	N	553	723	1		84
04	14670 X	14278	-0-	-392	-0-	1118 455	1 9	12705	2	N	414	384	1		114
05	15897 X	15897	-0-	-0-	-0-	1720 558	1 9	13619	2	N	507	566	1		55
06	15084 X	15084	-0-	-0-	-0-	1610 534	1 9	12940	2	N	485	368	1		172
07	15585 X	15585	-0-	-0-	-0-	1712 552	1 9	13321	2	N	502	560	1		114
08	15903 X	14711	-0-	-1192	-0-	1616 508	1 9	12587	2	N	462	532	1		44

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

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

TAIT, M., -A-		02045 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
WELL #: 5 T		RRCID -> 004916		COMPL. DATE 01/06/1947		TOTAL DEPTH 10066 PERF.10099 - 10175									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7

OIL AND GAS DIVISION

ALTAIR (WILCOX 10,100)		//CONT.//		02045 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327											
TAIT, M., -A-		WELL #:		6 T	RRCID ->	004917	COMPL. DATE	03/17/1996	TOTAL DEPTH	10304	PERF.10146 - 10304				
M	O	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
*09	3 X	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-			61
*10	2 X	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-			61
*11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-			61
*12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-			61
*01	3 X	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-			61
*02	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	4	1			Y	-0-			61
*03	14B2 EXT	1	-0-	1	5	5	1	1			Y	-0-			61
*04	14B2 EXT	3	-0-	3	8	8	3	1			Y	-0-			61
*05	14B2 EXT	5	-0-	5	13	13	5	1			Y	-0-			61
*06	14B2 EXT	2	-0-	2	15	15	2	1			Y	-0-			61
*07	14B2 EXT	1	-0-	1	16	16	1	1			Y	-0-			61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16	16					Y	-0-			61

ALTAIR (WILCOX 10,200)				02045 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836							
CLINTON, L. B.		WELL #:		1	RRCID ->	004918	COMPL. DATE	01/28/1960	TOTAL DEPTH	10216	PERF.10176 - 10190
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	71
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	71
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	71
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	71
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	71
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PRYOR, MYRA ESTATE A		WELL #:		5	RRCID ->	233772	COMPL. DATE	10/08/2009	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5236 - 5240
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23

OIL AND GAS DIVISION

-----																
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				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		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				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
-----																
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				
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
ALVIN, 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				
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				236
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				236
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				236
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				236
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				236
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				236
			PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/24/2019 - P/A 10/24/19													
-----																
ALVIN, NORTH (8450)			02110 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA						
GOLDKING MINERALS MGMT, L.L.C.			313147													
DRISDLE GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	122512	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL DEPTH	9238	PERF.	2164 - 2778				
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349 2	N	-0-		138
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518 2	N	-0-		138
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	205 2	N	-0-		138
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637 2	N	-0-		138
*07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875 2	N	-0-		138
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		138

ALWAN (COOK MOUNTAIN)		02158 150		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON			
RICOCHET ENERGY, INC.		710549									
MERTA HEIRS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	287774	COMPL. DATE	04/04/2019	TOTAL DEPTH	8358	PERF.	8062 - 8160
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	672	N	1545	-0-	873 B	-1141	1521 2	24 9	N	22	189
04	183	N	1324	-0-	1141 B	-0-	1302 2	22 9	N	20	42
05	930	N	844	-0-	-86 B	-0-	822 2	22 9	N	20	62
06	1247	N	-0-	-0-	-1247 B	-0-			N	7	69
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	13
08	837	N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-			N	NO RPT	13
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

ALWAN (FRIO 4360)		02158 185		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179									
HUTCHINS-KELLEY		WELL #:	2	RRCID ->	246914	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4427 - 4431
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70

ALWAN (FRIO 4860)		02158 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701									
JOHNSON HEIRS		WELL #:	2	RRCID ->	271101	COMPL. DATE	10/26/2011	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	4036 - 4040
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	5363	#	2904	-0-	-2459	-0-	290 1	2614 2	N	-0-	-0-
04	5190	#	223	-0-	-4967	-0-	150 1	73 2	N	-0-	-0-
05	5022	#	-0-	-0-	-5022	-0-			N	-0-	-0-
06	3750	#	-0-	-0-	-3750	-0-			N	-0-	-0-
07	2914	#	-0-	-0-	-2914	-0-			N	-0-	-0-
08	2914	#	-0-	-0-	-2914	-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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	8804 #	3017	-0-	-5787	-0-	2840 2	177 9	N	161	186 1		142
04	4140 #	2519	-0-	-1621	-0-	2388 2	131 9	N	119	179 1		82
05	4154 #	1927	-0-	-2227	-0-	1839 2	88 9	N	80			162
06	3030 #	-0-	-0-	-3030	-0-			N	56	180 1		38
07	3007 #	204	-0-	-2803	-0-	191 2	13 9	N	12			50
08	3007 #	257	-0-	-2750	-0-	237 2	20 9	N	18			68

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALWAN, WEST (YEGUA 6900)		02163 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WHARTON			
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179										
HUTCHINS-KELLEY		WELL #: 1		RRCID -> 246294		COMPL. DATE 09/13/2008			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6904 - 6912			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -34642			N	NO RPT			60
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -34642			N	NO RPT			60
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -34642			N	NO RPT			60
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -34642			N	NO RPT			60
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -34642			N	NO RPT			60
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -34642			N	NO RPT			60

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

AMMANN, NORTH (COOK MOUNTAIN)		02391 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
DOROTIK, JEROME		WELL #: 1		RRCID -> 137752		COMPL. DATE 07/07/1995			TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7565 - 7784			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	5265 R	5265	-0-	-0-	-0-	573 1	4678 2	N	13			45
04	4830 #	4462	-0-	-368	-0-	557 1	3892 2	N	12			57
05	4991 #	1941	-0-	-3050	-0-	388 1	1550 2	N	3			60
06	5100 #	3291	-0-	-1809	-0-	482 1	2803 2	N	5			65
07	5270 #	2961	-0-	-2309	-0-	508 1	2447 2	N	5			70
08	5270 #	4025	-0-	-1245	-0-	582 1	3435 2	N	7			77

OIL AND GAS DIVISION

AMMANN, SOUTH (COOK MOUNTAIN) 02392 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 FUCIK, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 132847 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7846 - 7906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	4213	3579	-0-	-634	-0-	270	1	3309	2	N	-0-					165
04	2850	1358	-0-	-1492	-0-	99	1	1259	2	N	-0-					165
05	2945	2164	-0-	-781	-0-	157	1	2007	2	N	-0-					165
06	2850	1683	-0-	-1167	-0-	131	1	1552	2	N	-0-					165
07	2945	1409	-0-	-1536	-0-	119	1	1290	2	N	-0-					165
08	2945	4	-0-	-2941	-0-	4	2			N	-0-					165

AMMANN, WEST (COOK MOUNTAIN) 02394 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 LICHNOVSKY WELL #: 1 RRCID -> 199708 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7642 - 7776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2387 X	2209	-0-	-178	-0-	166	1	2031	2	Y	11					155
04	2010 N	1970	-0-	-40	-0-	143	1	1814	2	Y	12					167
05	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	148	1	1880	2	Y	17					184
06	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	167	1	1975	2	Y	-0-					184
07	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	183	1	1984	2	Y	-0-					184
*08	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	199	1	1903	2	Y	3					187

ANAHUAC 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS  
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836  
 WILCOX G.C. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 057120 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 2551 - 2740

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

TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710  
 ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 035317 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6653 - 6805

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

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

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 049420 COMPL. DATE 12/14/1970 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6852 - 6960

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

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

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



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

ANAHUAC		//CONT.//	02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//	847710						
MARSHALL, H. E.		WELL #:	9	RRCID -> 152760	COMPL. DATE 05/23/1996	TOTAL DEPTH 8010	PERF. 6734 - 6752		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
ENGELS, M. H.		WELL #:	3	RRCID -> 152857	COMPL. DATE 09/25/1997	TOTAL DEPTH 7140	PERF. 6686 - 6796		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:	M 39	RRCID -> 153261	COMPL. DATE 06/27/1995	TOTAL DEPTH 7080	PERF. 6838 - 6857		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:	109	RRCID -> 155181	COMPL. DATE 06/19/1997	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 6778 - 6794		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:	96	RRCID -> 156908	COMPL. DATE 08/17/1998	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6596 - 6605		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:	M106	RRCID -> 156916	COMPL. DATE 08/07/1997	TOTAL DEPTH 7236	PERF. 6760 - 6772		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
ZAPPE, MARIE		WELL #:	36	RRCID -> 157695	COMPL. DATE 07/08/1998	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6740 - 6850		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710							
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #: B 33		RRCID -> 158829	COMPL. DATE 04/25/1996	TOTAL DEPTH 8074	PERF. 6908	- 6920			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #: M100		RRCID -> 161831	COMPL. DATE 02/28/1997	TOTAL DEPTH 8965	PERF. 6892	- 6922			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #: M114		RRCID -> 161881	COMPL. DATE 01/19/1998	TOTAL DEPTH 8070	PERF. 6681	- 6697			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #: M 3A		RRCID -> 162280	COMPL. DATE 02/01/1997	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6916	- 6984			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987		Y	NO RPT		-0-
-----											
BROUSSARD, J.E. A/C #2		WELL #: 19 D		RRCID -> 164721	COMPL. DATE 08/11/1997	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 6780	- 7056			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #: 110		RRCID -> 165953	COMPL. DATE 10/08/1997	TOTAL DEPTH 8160	PERF. 6717	- 6731			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
CLARK, G. J. J.		WELL #: 8		RRCID -> 166488	COMPL. DATE 11/19/1997	TOTAL DEPTH 7090	PERF. 6882	- 6900			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710							
MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		9	RRCID ->	170789	COMPL. DATE	10/19/1998	TOTAL DEPTH	7146	PERF. 6762 - 6776
M	O	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
GRIPON, H. A. A/C #1		WELL #:		37	RRCID ->	170790	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	7120	PERF. 6756 - 6776
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
TYRRELL, W. C. TR.		WELL #:		31	RRCID ->	171963	COMPL. DATE	01/27/1999	TOTAL DEPTH	7135	PERF. 6900 - 6908
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
TYRRELL, W. C. TR.		WELL #:		22	RRCID ->	172226	COMPL. DATE	02/09/1999	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6853 - 6859
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
ANAHUAC (CHGD. SHALLOW SDS.)				02468 020	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710							
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		11	RRCID ->	198923	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	7108	PERF. 1669 - 1672
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
ANAHUAC (DISCORBIS 6000)				02468 040	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710							
ENGLES, MAX H.		WELL #:		1	RRCID ->	185167	COMPL. DATE	08/02/2001	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6006 - 6034
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ANAHUAC (DISCORBIS 6200)		02468 060		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
ZAPPE, MARIE		WELL #: 29		RRCID -> 115737		COMPL. DATE 02/20/1985		TOTAL DEPTH 7361		PERF. 6192 - 6196		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BROUSSARD-HEBERT A/C #1		WELL #: 42		RRCID -> 170495		COMPL. DATE 09/24/1998		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6232 - 6238		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
ANAHUAC (FB A-2, FRIO 12)		02468 150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
BROUSSARD-HEBERT A/C #1		WELL #: 48		RRCID -> 133668		COMPL. DATE 08/16/1989		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7916 - 7923		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
MIDDLETON, A.D. A/C # 1		WELL #: 99		RRCID -> 135727		COMPL. DATE 05/08/1990		TOTAL DEPTH 8173		PERF. 7982 - 8000		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #: 98		RRCID -> 205163		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 8739		PERF. 7852 - 7860		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
ANAHUAC (FB A-2, FRIO 13)		02468 180		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
BROUSSARD - HEBERT A/C 1		WELL #: 44		RRCID -> 211578		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 8018 - 8028		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC (FB A-4, FRIO 11)		02468 260	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710					
BROUSSARD-HEBERT A/C 1		WELL #: 1	RRCID -> 145428	COMPL. DATE 10/16/1981	TOTAL DEPTH 8255	PERF. 7472	- 7478
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
ANAHUAC (FB D-1, EAST, FRIO 13)		02468 465	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710					
BROUSSARD-HEBERT A/C # 1		WELL #: 47	RRCID -> 182059	COMPL. DATE 09/16/2001	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 8347	- 8357
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
ANAHUAC (HETEROSTEGINA)		02468 590	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710					
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #: 4	RRCID -> 170096	COMPL. DATE 07/20/1998	TOTAL DEPTH 7229	PERF. 6331	- 6339
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #: 13	RRCID -> 170152	COMPL. DATE 08/10/1998	TOTAL DEPTH 7103	PERF. 6332	- 6440
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
BROUSSARD-HEBERT A/C 1		WELL #: 18	RRCID -> 170497	COMPL. DATE 09/03/1998	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 6890	- 6896
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
WILCOX, G. C.		WELL #: 2	RRCID -> 173738	COMPL. DATE 03/29/1999	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6524	- 6534
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

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



-----

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829 1		Y	-0-	-0-
04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 1		Y	-0-	-0-
05	1736 N	1615	-0-	-121	-0-	1595 1	20 2	Y	-0-	-0-
06	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 1		Y	-0-	-0-
07	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1801 1	49 2	Y	-0-	-0-
*08	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1769 1	214 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

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

-----

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

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

-----

ANAHUAC (MIOCENE 16) 02468 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710  
 ZAPPE, MARIE WELL #: 36 RRCID -> 200677 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4022 - 4038

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

-----

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

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

ANAHUAC (MIOCENE 17)		02468 820		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710								
ZAPPE, MARIE		WELL #: 5		RRCID -> 200663		COMPL. DATE 03/13/2004		TOTAL DEPTH 7085 PERF. 4235 - 4241		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	41	-0-	41	41	1	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	216	-0-	216	257		Y	-0-		-0-
06	528 R	271	-0-	-257	-0-	271	Y	-0-		-0-
07	83 R	83	-0-	-0-	-0-	81	Y	-0-		-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		Y	-0-		-0-
ANAHUAC (MIOCENE 18-B)		02468 842		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710								
ZAPPE, MARIE		WELL #: 29		RRCID -> 244980		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 7361 PERF. 4578 - 4584		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
ANAHUAC (MIOCENE 18-C)		02468 843		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710								
BROUSSARD, J. E. A/C 2		WELL #: 23		RRCID -> 171362		COMPL. DATE 03/11/1998		TOTAL DEPTH 5355 PERF. 4898 - 4904		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
ANAHUAC (MIOCENE 2900)		02468 880		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710								
BROUSSARD, J. E. A/C-2		WELL #: 19 F		RRCID -> 093885		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 2927 - 2933		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ANAHUAC (1400)		02468 960		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710								
WHITE, R.M.		WELL #: 28		RRCID -> 109497		COMPL. DATE 02/09/1984		TOTAL DEPTH 10118 PERF. 1418 - 1422		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----												
ANAHUAC, SE. (F-17)			02473 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
CONTANGO RESOURCES, INC.			173206									
GARTH -A- UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 172355		COMPL. DATE 10/06/2017		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9939 - 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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ANAHUAC, SE. (HACKBERRY 9800)			02473 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
CASKIDS OPERATING COMPANY			139584									
BROWN, ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 177924		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9828 - 9833	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ANAHUAC, W. (MARGINULINA)			02475 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710									
GRIPON, H. A. A/C 1			WELL #: 32		RRCID -> 170591		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 7257		PERF. 6688 - 6700	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TYRRELL, W. C. TR.			WELL #: 44		RRCID -> 176741		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6690 - 6712	
03	372	-0-	-0-	-372	192			Y	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-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-
-----												
ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A")			02475 503		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710									
MIDDLETON, A. D. A/C # 1			WELL #: 23		RRCID -> 164296		COMPL. DATE 07/31/1997		TOTAL DEPTH 7089		PERF. 6570 - 6585	
03	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	1	Y	-0-			-0-
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	1	Y	-0-			-0-
05	279 N	12	-0-	-267	-0-	12	1	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
TYRRELL, W. C.			WELL #: 10		RRCID -> 166371		COMPL. DATE 12/04/1997		TOTAL DEPTH 7085		PERF. 6824 - 6840	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT			-0-

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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #: 16		RRCID -> 167571		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6599 - 6617			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #: 26		RRCID -> 168006		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6698 - 6718			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
CLARK, G. J. J.		WELL #: 25		RRCID -> 168795		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6795 - 6811			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
ZAPPE, MARIE ET AL		WELL #: 28		RRCID -> 170906		COMPL. DATE 06/24/1998		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6596 - 6614			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
CLARK, G. J. J.		WELL #: 30		RRCID -> 171328		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6666 - 6680			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 177244		COMPL. DATE 02/15/2000		TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6740 - 6760			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----														
ANAHUAC, W. (MARG. 2)				02475 510	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710										
WHITE, R. M.		WELL #:		7	RRCID -> 154525		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 7081		PERF. 6824 - 6834			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
ANDERSON-GRIMES (YEGUA)				02659 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES					
PALEO OIL COMPANY LLC				635131										
RULEMAKER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 271176		COMPL. DATE 05/03/2013		TOTAL DEPTH 3755		PERF. 2703 - 2710			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
ANGELINA (10,600)				02818 415	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
SHOCO PRODUCTION LLC				778196										
STOEGER		WELL #:		7	RRCID -> 174923		COMPL. DATE 05/10/2003		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10326 - 10335			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----														
ANGELINA (12,060)				02818 664	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
WIGGINS GU		WELL #:		1	RRCID -> 280164		COMPL. DATE 07/08/2017		TOTAL DEPTH 12490		PERF.11904 - 11958			
03	18910 #	17497	-0-	-1413	-0-	17334	2	163	9	N	148	184	1	158
04	19536 R	19536	-0-	-0-	-0-	19271	2	265	9	N	241	189	1	210
05	16554 #	15286	-0-	-1268	-0-	15140	2	146	9	N	133	183	1	160
06	16920 #	14950	-0-	-1970	-0-	14788	2	162	9	N	147	183	1	124
07	20181 #	15221	-0-	-4960	-0-	15060	2	161	9	N	146	182	1	88
08	20181 #	7109	-0-	-13072	-0-	7032	2	77	9	N	70			158

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

02818 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS  
458534

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

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

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

02818 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
386310

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

03	12834 #	11229	-0-	-1605	-0-	10683	2	546	9	N	496	537	1			247
04	11820 #	10630	-0-	-1190	-0-	10084	2	546	9	N	496	534	1			209
05	12028 #	10608	-0-	-1420	-0-	10105	2	503	9	N	457	353	1			313
06	11640 #	7503	-0-	-4137	-0-	7202	2	301	9	N	274	354	1			233
07	12028 #	375	-0-	-11653	-0-	343	2	32	9	N	29	168	1			94
08	11222 #	-0-	-0-	-11222	-0-					N	-0-					94

ANGELINA (12900)  
MAGNUM PRODUCING, LP  
PIPKIN-WINGATE

02818 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
521516

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					53

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

02818 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
664142

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

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

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

02886 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
860554

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

03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					205
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					205
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					205
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					205
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					205
*08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					205

HOWARD NO. 2 GU

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

03	217 N	115	-0-	-102	-0-	115	2			N	-0-					26
04	300 N	129	-0-	-171	-0-	129	2			N	-0-					26
05	310 N	110	-0-	-200	-0-	110	2			N	-0-					26
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					26
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					26
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	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 (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	8195	2			Y	-0-				68
04		8199 X	8199	-0-	-0-	-0-	8067	2	132	9	Y	120	120	1		68
05		8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	8384	2	121	9	Y	110	110	1		68
06		7680 X	6556	-0-	-1124	-0-	6402	2	154	9	Y	140	140	1		68
07		7936 X	4556	-0-	-3380	-0-	4435	2	121	9	Y	110	110	1		68
08		7936 X	6213	-0-	-1723	-0-	6081	2	132	9	Y	120	120	1		68
-----																
WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 224124 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10042 - 10052																
03		695 N	695	-0-	-0-	-0-	365	2	330	9	N	300	300	1		65
04		1050 N	129	-0-	-921	-0-	129	2			N	-0-				65
05		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	904	2	318	9	N	289	289	1		65
06		660 N	284	-0-	-376	-0-	284	2			N	-0-				65
07		558 N	558	-0-	-0-	-0-	197	2	361	9	N	328	328	1		65
08		1085 N	235	-0-	-850	-0-	41	2	194	9	N	176	176	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																
03		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-				299
04		1530 N	1213	-0-	-317	-0-	1213	2			N	-0-				299
05		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-				299
06		1380 N	1060	-0-	-320	-0-	1060	2			N	-0-				299
07		1240 N	1080	-0-	-160	-0-	1080	2			N	-0-				299
08		1054 N	976	-0-	-78	-0-	976	2			N	-0-				299
-----																
HOLY COMFORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173198 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10988 - 10998																
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
-----																
ANGLETON, S. (FRIO 13 FB-B) 02886 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA																
TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554																
WILLIAMSON WELL #: 8 RRCID -> 213140 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 11253 PERF.10523 - 10534																
03		3820	3615	-0-	-205	-0-	3615	2			N	-0-				143
04		1410 #	491	-0-	-919	-0-	491	2			N	-0-				143
05		1240 #	260	-0-	-980	-0-	260	2			N	-0-				143
06		3300	173	-0-	-3127	-0-	173	2			N	-0-				143
07		2450	114	-0-	-2336	-0-	114	2			N	-0-				143
*08		1314	1122	-0-	-192	-0-	1122	2			N	-0-				143
-----																
ANGLETON, SOUTH (12,100 FRIO) 02886 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA																
TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554																
WILLIAMSON, ET AL WELL #: 7 RRCID -> 193463 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11986 - 12000																
03		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-				74
04		480 N	133	-0-	-347	-0-	67	2	66	9	Y	60	60	1		74
05		744 N	239	-0-	-505	-0-	164	2	75	9	Y	68	68	1		74
06		180 N	170	-0-	-10	-0-	128	2	42	9	Y	38	38	1		74
07		124 N	95	-0-	-29	-0-	32	2	63	9	Y	57	57	1		74
*08		361 N	361	-0-	-0-	-0-	298	2	63	9	Y	57	57	1		74

MUNSON UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		-		
ANGLETON, SOUTH (12,100 FRIO)		//CONT.// 02886 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA				
TIMBERWOLF ENERGY, INC.		//CONT.// 860554												
MUNSON UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		-		
		3		213143		12/19/2004		12500		12112		- 12134		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
ANSLEY		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		-		
TMR EXPLORATION, INC.		03044 001		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON				
GUENTHER		834097												
		2		165033		08/09/1997		5705		5042		- 5250		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
APPLE SPRINGS (BUDA)		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		-		
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION		03310 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: TRINITY				
CLARK, J.E.		328347												
		1		106807		12/02/1978		9500		9257		- 9286		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT			-0-
APPLE SPRINGS (GLEN ROSE)		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		-		
RHC ENERGY (USA) LLC		03310 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: TRINITY				
KENLEY		704798												
		1H		253375		04/30/2007		8952		9290		- 14650		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
APPLE SPRINGS (JAMES)		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		-		
PONTIAC OIL, INC.		03310 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: TRINITY				
TEMPLE		670449												
				085004		05/01/1979		12435		11380		- 11521		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
		PLUGGED AND ABANDONED		12/13/2016										



OIL AND GAS DIVISION

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

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

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

03	13299 X	5914	-0-	-7385	-0-	4916	2	998	9	N	907	895	1			354
04	9750 X	5655	-0-	-4095	-0-	4750	2	905	9	N	823	897	1			280
05	9517 X	5572	-0-	-3945	-0-	4736	2	836	9	N	760	681	1			359
06	9210 X	4883	-0-	-4327	-0-	4143	2	740	9	N	673	720	1			312
07	5921 X	4306	-0-	-1615	-0-	3643	2	663	9	N	603	725	1			190
08	5921 X	3396	-0-	-2525	-0-	2813	2	583	9	N	530	368	1			352

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					172
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	986 N	986	-0-	-0-	-0-	830	2	156	9	N	142	179	1			135
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

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

-----												
ASHBY (FRIO, LOWER)		04022 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
DEEP ROCK RESOURCES, INC.		209651										
TRULL, R. B. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 176426		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9746 - 9770				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
-----												
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				68
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				68
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				68
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				68
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				68
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				68
PLUGGED AND ABANDONED		04/12/2021										
-----												
ASHBY (8550 SAND)		04022 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
DEEP ROCK RESOURCES, INC.		209651										
TRULL, R. B. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 250660		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8492 - 8497				
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				25
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				25
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				25
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				25
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				25
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				25
PLUGGED AND ABANDONED		05/25/2021										
-----												
ASHBY (9000)		04022 858		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
DEEP ROCK RESOURCES, INC.		209651										
FLOWERS FOUNDATION		WELL #: 2		RRCID -> 197147		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9516 - 9529				
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				31
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				31
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				31
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				31
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				31
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				31
PLUGGED AND ABANDONED		05/25/2021										
-----												
TRULL, R. B. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 213863		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9350 - 9389				
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				60
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				60
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				60
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				60
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				60
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				60
PLUGGED AND ABANDONED		03/17/2021										
-----												
FLOWERS FOUNDATION		WELL #: 5		RRCID -> 271092		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9323 - 9474				
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	5161	N	NO RPT				203
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	5161	N	NO RPT				203
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	5161	N	NO RPT				203
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	5161	N	NO RPT				203
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	5161	N	NO RPT				203
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	5161	N	NO RPT				203
PLUGGED AND ABANDONED		04/16/2021										

ASHBY (9000)		//CONT.//		04022 858	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
DEEP ROCK RESOURCES, INC.		//CONT.//		209651								
TRULL, R. B. ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	271742	COMPL. DATE	12/01/2012	TOTAL DEPTH	9625	PERF.	9427 - 9437
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2021												

ASHBY, E. (9652)				04024 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P.				747194								
MURPHY ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	269773	COMPL. DATE	12/17/2012	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9824 - 9834
03	3782 #	2554	-0-	-1228	-0-	2528 2	26 9	N	24			181
04	3510 #	3158	-0-	-352	-0-	3106 2	52 9	N	47			228
05	3503 #	2951	-0-	-552	-0-	2907 2	44 9	N	40	187 1		81
06	3210 #	2802	-0-	-408	-0-	2773 2	29 9	N	26			107
07	3255 #	2875	-0-	-380	-0-	2841 2	34 9	N	31			138
08	3255 #	2787	-0-	-468	-0-	2758 2	29 9	N	26			164

ASHWOOD (FRIO 9020)				04135 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
WALLIS ENERGY, INC.				893997								
RUNNELLS		WELL #:		1	RRCID ->	177604	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9175	PERF.	9020 - 9042
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

ATKINSON ISLAND (CONS.)				04291 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHAMBERS			
TORRENT OIL LLC				862645								
ATKINSON ISLAND UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	126202	COMPL. DATE	08/31/1987	TOTAL DEPTH	7589	PERF.	5856 - 5871
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ATKINSON ISLAND UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	213676	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	6196	PERF.	7234 - 7240
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

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

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

B.A.D.A. (10,170 SD.) 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

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

B.A.D.A. (10,340 SD.) 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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				92
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				92
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				92

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

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

B RED (NODOSARIA) 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

03	0	64350	-0-	64350	112506	63061	2	1289	9	N	1172	1283	1		124
04	59820	62300	-0-	2480	114986	61080	2	1220	9	N	1109	1086	1		147
05	61814	71659	-0-	9845	124831	70278	2	1381	9	N	1255	1230	1		172
06	208621	71805	-0-	-136816	-	70435	2	1370	9	N	1245	1231	1		186
07	16957	68560	-0-	51603	51603	66029	2	2531	9	N	2301	2149	1		338
08	61814	44338	-0-	-17476	34127	37814	2	6524	9	N	5931	5881	1		388

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

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

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

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

BAILEYS (HOCKLEY) 05050 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES  
PALEO OIL COMPANY LLC 635131  
OL ARMY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 278579 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2716 - 2718

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

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

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

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

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

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

BALTHROP (9000 YEGUA)			05358 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
NILSON			WELL #: 1		RRCID -> 176876		COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8310 - 8380				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
NILSON			WELL #: 2		RRCID -> 179146		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8606 - 8670				
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			179
04		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-			179
05		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-			179
06		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-			179
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			179
*08		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-			179
-----															
PIERCE RANCH			WELL #: A 1		RRCID -> 279185		COMPL. DATE 10/23/2014		TOTAL DEPTH 15200		PERF. 8668 - 8686				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
NILSON			WELL #: 3		RRCID -> 282269		COMPL. DATE 09/08/2015		TOTAL DEPTH 8714		PERF. 8485 - 8748				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-			-0-
-----															
BAMMEL (6200 COCKFIELD)			05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS						
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP			404520												
BAMMEL GAS UNIT			WELL #: T120		RRCID -> 005040		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6190 - 6210				
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BAMMEL GAS UNIT			WELL #: 1901		RRCID -> 005041		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 6460		PERF. 6185 - 6216				
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS	
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520							
BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T104		RRCID -> 005043		COMPL. DATE 08/14/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6208 - 6218	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T 109		RRCID -> 005044		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 7218 PERF. 6226 - 6252	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T111		RRCID -> 005048		COMPL. DATE 07/15/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 6210	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T112		RRCID -> 005049		COMPL. DATE 11/15/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6243 - 6254	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T103		RRCID -> 005054		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 6192 PERF. 6131 - 6162	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T115		RRCID -> 005058		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6158 - 6190	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T119		RRCID -> 005059		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6212 - 6230	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS	
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520							
BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T201		RRCID -> 005060		COMPL. DATE 07/24/2005		TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6165 - 6194	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
GRAVES EST. ET AL -C-		WELL #: 2		RRCID -> 044204		COMPL. DATE 05/07/1967		TOTAL DEPTH 6293 PERF. N/A	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
GRAVES EST. ET AL -C-		WELL #: 4		RRCID -> 044205		COMPL. DATE 06/26/1956		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
GRAVES EST. ET AL -C-		WELL #: 5		RRCID -> 044206		COMPL. DATE 04/26/1967		TOTAL DEPTH 6356 PERF. N/A	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
GRAVES EST. ET AL -C-		WELL #: 6		RRCID -> 044207		COMPL. DATE 02/24/1964		TOTAL DEPTH 6238 PERF. N/A	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
GRAVES -B-		WELL #: 5		RRCID -> 049380		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 13398 PERF. 6192 - 6226	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
GRAVES "C"		WELL #: 7		RRCID -> 054048		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 15467 PERF. 6188 - 6228	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-



BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS													
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520													
GRAVES ESTATES, ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 054589 COMPL. DATE 02/26/1973 TOTAL DEPTH 7747 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
EHRHARDT, JOHN WELL #: 5I RRCID -> 064912 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 6190 - 6214													
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY) WELL #: 3 I RRCID -> 092897 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6208 - 6226													
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
BAMMEL GAS UNIT (GAZEY) WELL #: 1 I RRCID -> 092898 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6142 - 6170													
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY) WELL #: 4 I RRCID -> 092899 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6198 - 6224													
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT) WELL #: 9 I RRCID -> 092900 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6181 - 6214													
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT) WELL #: 6 I RRCID -> 092901 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218													
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS				
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520										
BAMMEL		WELL #: 7 I		RRCID -> 092902		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6186 - 6222				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA)		WELL #: 3 I		RRCID -> 092903		COMPL. DATE 01/09/1981		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6197 - 6227				
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA)		WELL #: 2 I		RRCID -> 092904		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6147 - 6180				
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA)		WELL #: 4 I		RRCID -> 096025		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6146 - 6184				
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)		WELL #: 11 I		RRCID -> 115000		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6254 - 6282				
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BAMMEL GAS UNIT (POLLY)		WELL #: 5		RRCID -> 115114		COMPL. DATE 01/19/1985		TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6233 - 6260				
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BAMMEL GAS UNIT (FEE)		WELL #: 1		RRCID -> 115251		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6190 - 6216				
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.//	05388 270	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HARRIS						
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.//	404520									
BAMMEL G. U. (EHRHARDT)		WELL #:	1 I	RRCID ->	116122	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	6122 -	6161
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
BAMMEL G. U. (LOTTIE BUETLER)		WELL #:	1 I	RRCID ->	116162	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	10574	PERF.	6140 -	6180
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY UNIT)		WELL #:	2 I	RRCID ->	118182	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	6296	PERF.	6212 -	6248
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES -B-)		WELL #:	3	RRCID ->	118183	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	6370	PERF.	6210 -	6230
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
ZAPP ESTATE, ET AL -D-		WELL #:	4	RRCID ->	150548	COMPL. DATE	11/26/1990	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	6351 -	6381
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
ZAPP ESTATE ET AL -D-		WELL #:	2	RRCID ->	159624	COMPL. DATE	06/02/2008	TOTAL DEPTH	6325	PERF.	6212 -	6254
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
EHRHARDT UNIT		WELL #:	8 I	RRCID ->	159626	COMPL. DATE	07/25/1998	TOTAL DEPTH	6365	PERF.	6244 -	6264
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS		
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520								
POLLEY		WELL #: 7		RRCID -> 159627		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6249 - 6272		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
EHRHARDT, JOHN		WELL #: 12		RRCID -> 162241		COMPL. DATE 04/20/2017		TOTAL DEPTH 7485 PERF. 4530 - 4570		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ZAPP ESTATE ET AL -D-		WELL #: 3		RRCID -> 166854		COMPL. DATE 07/29/1982		TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6272 - 6280		
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ZAPP ESTATE ET AL "D"		WELL #: 5		RRCID -> 166857		COMPL. DATE 04/03/1985		TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6567 - 6572		
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
EHRHARDT, JOHN EST		WELL #: 10		RRCID -> 167024		COMPL. DATE 11/04/1981		TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6256 - 6264		
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C")		WELL #: 9		RRCID -> 173098		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7007 - 7034		
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C")		WELL #: 8		RRCID -> 173902		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7386 - 7422		
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

-----															
BAMMEL (6200 COCKFIELD)			//CONT.//	05388 270	ASSOCIATED	STORAGE			CNTY: HARRIS						
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP			//CONT.//	404520											
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)			WELL #:	14 I	RRCID ->	173903	COMPL. DATE	10/14/1998	TOTAL DEPTH	6378	PERF.	6185 - 6204			
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
-----															
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BAMMEL GAS UNIT (ZAPP "B")			WELL #:	3	RRCID ->	173904	COMPL. DATE	09/26/1998	TOTAL DEPTH	6518	PERF.	6290 - 6306			
03		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BANKSTON (14300 SAND)				05503 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARDIN						
PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313											
BP AMERICA A-3			WELL #:	1	RRCID ->	206247	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	16800	PERF.	12690 - 14306			
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BARB-MAG, SE. (COOK MOUNTAIN)				05560 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FORT BEND						
GEC OPERATING, INC.				291931											
SIMMONS			WELL #:	1	RRCID ->	223374	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL DEPTH	9299	PERF.	9212 - 9218			
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97
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
-----															
OBLAEN RESOURCES LLC				617546											
MUELLER, PERRY JR.			WELL #:	1	RRCID ->	185380	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8447 - 8856			
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
			PLUGGED AND ABANDONED _____ 08/04/2021												
-----															
BARBERS HILL				05651 001	ASSOCIATED	49B			CNTY: CHAMBERS						
MONT BELVIEU CAVERNS, LLC				576980											
GAS STORAGE TERMINAL			WELL #:	20E	RRCID ->	278980	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	N/A			
03		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	30442	-0-	-0-	-30442	21282					N	-0-					265
04	21282 R	-0-	-0-	-21282	-0-					N	-0-					265
05	9393 #	167	-0-	-9226	-0-	55	2	112	9	N	102					367
06	1080 #	180	-0-	-900	-0-	38	2	142	9	N	129	342	1			154
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108					262
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	87	170	1			179

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

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

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 07/31/1997

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

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

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	1			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	29	1			1
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	56	1	56	2	Y	-0-					1
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	0 N	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		41
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		41
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		41
06	1013 N	1013	-0-	-0-	1013	1		Y	-0-		41
07	1399 N	1399	-0-	-0-	967	1	432	2	Y	-0-	41
*08	1424 N	1424	-0-	-0-	987	1	437	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	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244			Y	-0-		112
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	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	
03	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		39
04	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-		39
05	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		39
06	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-		39
*07	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		39
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		39

BAY CITY, E. ( 8500 BADOUGH SEG A)		06288 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
ATLAS OPERATING LLC		036587									
METZGER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 125716		COMPL. DATE 04/22/1987		TOTAL DEPTH 10292		PERF. 8213 - 8267	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	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	
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2	Y	-0-		-0-
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	Y	-0-		-0-
05	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2	Y	-0-		-0-
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2	Y	-0-		-0-
*07	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2	Y	-0-		-0-
08	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT		-0-

RUGELEY GAS UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 005131		COMPL. DATE 09/30/1960		TOTAL DEPTH 12602		PERF. 9934 - 9950	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BAY CITY, EAST ( 9900 B)		//CONT.//		06288 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587								
MCWILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	091267	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	10248	PERF.	9715 - 9947
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BAY CITY, EAST (10,000 A)				06288 765	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
ATLAS OPERATING LLC				036587								
MCWILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		1 M	RRCID ->	005106	COMPL. DATE	04/19/1980	TOTAL DEPTH	10248	PERF.	9977 - 9982
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
METZGER GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	256696	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10312 - 10338
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
08	PRTL PLG	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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
METZGER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	043029	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	11252	PERF.	3776 - 3956
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MCWILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	225534	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	10213	PERF.	10054 - 10114
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-	
-----											
METZGER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	254222	COMPL. DATE	10/18/2009	TOTAL DEPTH	10337	PERF.10067 - 10077
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-
-----											
METZGER G.U.		WELL #:		7	RRCID ->	271696	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10419 - 10429
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
BAY CITY, EAST (10,200)				06288 855	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
ATLAS OPERATING LLC				036587							
METZGER G.U.		WELL #:		7	RRCID ->	263888	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10419 - 10456
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
BEACH CITY (VKSBG GYRO K)				06405 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375							
STATE TRACT 69		WELL #:		2	RRCID ->	198609	COMPL. DATE	08/22/2003	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12042 - 12108
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
BEASLEY, N. (COOK MTN)				06513 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: FORT BEND			
OBLAEN RESOURCES LLC				617546							
ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	199380	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	9182	PERF. 9164 - 9181
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

-----															
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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
-----															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327				CNTY: FORT BEND							
CORTEZ, PAUL				WELL #:	1	RRCID ->	191424	COMPL. DATE	01/30/2002	TOTAL DEPTH	16440	PERF.	9171 - 9200		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	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		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	876	706	1		516
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	669	1049	1		136
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	425	338	1		223
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	331	353	1		201
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7				208
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				208
-----															
B. TRUETT SW				WELL #:	1	RRCID ->	284635	COMPL. DATE	01/01/2019	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3380 - 3395		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEECH CREEK (YEGUA 4700)		//CONT.//		06755 180	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: TYLER							
FORT APACHE ENERGY, INC.		//CONT.//		277908										
B. TRUETT		WELL #:		3	RRCID ->	286430	COMPL. DATE	03/19/2019	TOTAL DEPTH	5069	PERF.	4739 - 4754		
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
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	39627				N	-0-			-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	39627				N	-0-			-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	39627				N	-0-			-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	39627				N	-0-			-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	39627				N	-0-			-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	39627				N	-0-			-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	39627				N	-0-			-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	39627				N	-0-			-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	39627				N	-0-			-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	39627				N	-0-			-0-
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	39627				N	-0-			-0-
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	39627				N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27909 08/01/2019														

B. TRUETT		WELL #:		2	RRCID ->	286588	COMPL. DATE	06/05/2015	TOTAL DEPTH	5076	PERF.	4812 - 4815		
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	111			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			111
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27909 04/26/2021														

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

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

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

BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.//		06762 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
BBX OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		058908								
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT		WELL #:		RRCID ->	283387	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8841 -	8860
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-

KELLY'S HEROES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	289342	COMPL. DATE	06/02/2019	TOTAL DEPTH	14125	PERF.	13921 -	13970		
03	89497 X	67766	-0-	-21731	B	-0-	65051	3	2715	9	N	2468	3582	1	360
04	79230 X	61012	-0-	-18218	B	-0-	58582	3	2430	9	N	2209	1995	1	574
05	81871 X	59475	-0-	-22396	B	-0-	57184	3	2291	9	N	2083	2389	1	268
06	75000 X	53797	-0-	-21203	B	-0-	51720	3	2077	9	N	1888	1798	1	358
07	67766 X	51902	-0-	-15864	B	-0-	49844	3	2058	9	N	1871	1963	1	266
08	67766 X	48606	-0-	-19160	B	-0-	46860	3	1746	9	N	1587	1544	1	309

THUNDERBOLT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	289885	COMPL. DATE	01/01/2018	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	13628 -	13642	
03	16740 X	-0-	-0-	-16740	B	-0-					N	-0-		167
04	15810 X	-0-	-0-	-15810	B	-0-					N	-0-		167
05	15407 X	-0-	-0-	-15407	B	-0-					N	-0-		167
06	7620 X	-0-	-0-	-7620	B	-0-					N	-0-		167
07	62 X	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-		167
08	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		167

GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		WELL #:		301273	RRCID ->	284636	COMPL. DATE	01/20/2017	TOTAL DEPTH	13760	PERF.	13547 -	13550		
03	58902 X	58902	-0-	-0-	B	-0-	54913	2	3989	9	N	3626	3658	1	389
04	57369 X	57369	-0-	-0-	B	-0-	53729	2	3640	9	N	3309	3297	1	401
05	58233 X	58233	-0-	-0-	B	-0-	54645	2	3588	9	N	3262	2903	1	760
06	54956 X	54956	-0-	-0-	B	-0-	51727	2	3229	9	N	2935	2723	1	972
07	53413 X	51041	-0-	-2372	B	-0-	48115	2	2926	9	N	2660	3051	1	581
08	53413 X	48507	-0-	-4906	B	-0-	45756	2	2751	9	N	2501	2280	1	802

FRANCES KUNKEL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	288879	COMPL. DATE	09/12/2019	TOTAL DEPTH	13736	PERF.	13201 -	13246		
03	65937 X	65937	-0-	-0-	B	-0-	61218	2	4719	9	N	4290	4358	1	184
04	64049 X	64049	-0-	-0-	B	-0-	750	1	58772	2	N	4115	4082	1	217
05	64338 X	64338	-0-	-0-	B	-0-	4527	9	775	1	N	4005	3906	1	316
06	60000 X	58201	-0-	-1799	B	-0-	4406	9	750	1	N	3485	3409	1	392
07	62000 X	58535	-0-	-3465	B	-0-	3834	9	775	1	N	3494	3569	1	317
08	62000 X	58272	-0-	-3728	B	-0-	3843	9	775	1	N	3454	3343	1	428
							3799	9							

ZARVONA ENERGY LLC		WELL #:		950523	RRCID ->	266499	COMPL. DATE	05/10/2012	TOTAL DEPTH	13990	PERF.	13838 -	13848		
03	14291 X	11941	-0-	-2350	B	-0-	11741	3	200	9	N	182	182	1	414
04	13830 X	11371	-0-	-2459	B	-0-	11371	3			N	-0-			414
05	12679 X	7984	-0-	-4695	B	-0-	7984	3			N	-0-			414
06	12270 X	7541	-0-	-4729	B	-0-	7541	3			N	-0-			414
07	11935 X	5465	-0-	-6470	B	-0-	5465	3			N	-0-			414
08	11935 X	7220	-0-	-4715	B	-0-	7220	3			N	-0-			414

BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.// 06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
FISTFUL OF DOLLARS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	271447	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	13505	PERF.13222 - 13390	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	17701 X	8827	-0-	-8874 B	-0-	8177 3	650 9	N	591	725 1	134
04	17130 X	9721	-0-	-7409 B	-0-	9110 3	611 9	N	555	535 1	154
05	17701 X	12241	-0-	-5460 B	-0-	11324 3	917 9	N	834	906 1	82
06	15330 X	11734	-0-	-3596 B	-0-	10898 3	836 9	N	760	529 1	313
07	15035 X	12992	-0-	-2043 B	-0-	12161 3	831 9	N	755	704 1	364
08	12245 X	12178	-0-	-67 B	-0-	11397 3	781 9	N	710	880 1	194
-----											
ELTA WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID ->	272445	COMPL. DATE	12/03/2012	TOTAL DEPTH	14600	PERF.13405 - 13462	
03	10881 X	10431	-0-	-450 B	-0-	9301 3	1130 9	N	1027	1119 1	184
04	10530 X	8923	-0-	-1607 B	-0-	7921 3	1002 9	N	911	904 1	191
05	9621 X	9621	-0-	-0- B	-0-	8823 3	798 9	N	725	721 1	195
06	10080 X	9791	-0-	-289 B	-0-	8476 3	1315 9	N	1195	1018 1	372
07	10416 X	8265	-0-	-2151 B	-0-	7339 3	926 9	N	842	715 1	499
*08	10562 X	10562	-0-	-0- B	-0-	9485 3	1077 9	N	979	1262 1	216
-----											
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	273071	COMPL. DATE	08/24/2013	TOTAL DEPTH	13772	PERF.13150 - 13336	
03	88192 X	88192	-0-	-0- B	-0-	83183 3	5009 9	N	4554	4380 1	564
04	81812 X	81812	-0-	-0- B	-0-	77328 3	4484 9	N	4076	4196 1	444
05	77652 X	77652	-0-	-0- B	-0-	73272 3	4380 9	N	3982	4178 1	248
06	65865 X	65865	-0-	-0- B	-0-	62094 3	3771 9	N	3428	3074 1	602
07	66681 X	61605	-0-	-5076 B	-0-	58430 3	3175 9	N	2886	3201 1	287
08	66681 X	58075	-0-	-8606 B	-0-	54493 3	3582 9	N	3256	2949 1	594
-----											
OUTLAW JOSEY WALES UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	274738	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	13804	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GRAN TORINO NORTH UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	280756	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	13685	PERF.13542 - 13562	
03	7076 X	7076	-0-	-0- B	-0-	7019 3	57 9	N	52		106
04	7945 X	7945	-0-	-0- B	-0-	7860 3	85 9	N	77		183
05	11007 X	11007	-0-	-0- B	-0-	10770 3	237 9	N	215	348 1	50
06	12105 X	12105	-0-	-0- B	-0-	11821 3	284 9	N	258	172 1	136
07	5928 X	5928	-0-	-0- B	-0-	5779 3	149 9	N	135	180 1	91
*08	7606 X	7606	-0-	-0- B	-0-	7452 3	154 9	N	140	168 1	63
-----											
GRAN TORINO SOUTH UNIT		WELL #: 2		RRCID ->	281036	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	13900	PERF.13106 - 13443	
03	14849 X	13119	-0-	-1730 B	-0-	12026 3	1093 9	N	994	923 1	266
04	13417 X	13417	-0-	-0- B	-0-	12333 3	1084 9	N	985	1035 1	216
05	11811 X	5606	-0-	-6205 B	-0-	5191 3	415 9	N	377	361 1	232
06	12690 X	12434	-0-	-256 B	-0-	11236 3	1198 9	N	1089	897 1	424
07	13857 X	8564	-0-	-5293 B	-0-	7873 3	691 9	N	628	898 1	154
08	13857 X	8196	-0-	-5661 B	-0-	7431 3	765 9	N	695	690 1	159
-----											
HIGH PLAINS DRIFTER UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	281441	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL DEPTH	14171	PERF.13888 - 13944	
03	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 3		N	-0-		144
04	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-			N	-0-		144
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		144
06	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-			N	-0-		144
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	1		145
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		145

BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.// 06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JASPER				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
FISTFUL OF DOLLARS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281559		COMPL. DATE 12/02/2014		TOTAL DEPTH 14039		PERF.13310		- 13794		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
03	7440 X	2195	-0-	-5245 B	-0-	2060	3	135	9	N	123	180	1	212
04	7080 X	-0-	-0-	-7080 B	-0-					N	1			213
05	6665 X	-0-	-0-	-6665 B	-0-					N	-0-			213
06	3210 X	3	-0-	-3207 B	-0-		3	3		N	-0-			213
07	8263 X	8263	-0-	-0- B	-0-	8174	3	89	9	N	81			294
*08	12524 X	12524	-0-	-0- B	-0-	12444	3	80	9	N	73			367
-----														
MAGNUM FORCE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281564		COMPL. DATE 01/03/2015		TOTAL DEPTH 14053		PERF.13228		- 13588		
03	26338 X	26338	-0-	-0- B	-0-	24737	3	1601	9	N	1455	1476	1	249
04	21450 X	18219	-0-	-3231 B	-0-	17052	3	1167	9	N	1061	1064	1	246
05	26112 X	26112	-0-	-0- B	-0-	24464	3	1648	9	N	1498	1640	1	104
06	22981 X	22981	-0-	-0- B	-0-	21525	3	1456	9	N	1324	1228	1	200
07	22165 X	18977	-0-	-3188 B	-0-	17703	3	1274	9	N	1158	1081	1	277
08	22165 X	16132	-0-	-6033 B	-0-	15103	3	1029	9	N	935	881	1	331
-----														
FOR A FEW DOLLARS MORE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281565		COMPL. DATE 09/12/2013		TOTAL DEPTH 13940		PERF.13150		- 13260		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SPACE COWBOYS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281598		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 13862		PERF.13678		- 13698		
03	12183 X	11329	-0-	-854 B	-0-	11185	3	144	9	N	131	182	1	258
04	8610 X	66	-0-	-8544 B	-0-	65	3	1	9	N	1	134	1	125
05	21328 X	-0-	-0-	-21328 B	-0-					N	-0-			125
06	79280 X	79280	-0-	-0- B	-0-	77000	3	2280	9	N	2073	1778	1	420
07	100140 X	100140	-0-	-0- B	-0-	97608	3	2532	9	N	2302	2269	1	453
*08	99300 X	99300	-0-	-0- B	-0-	96508	3	2792	9	N	2538	2736	1	255
-----														
FISTFUL OF DOLLARS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 281636		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 13896		PERF.13412		- 13754		
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			319
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			319
05	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-			319
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			319
07	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-			319
08	155 N	9	-0-	-146 B	-0-	9	3			N	-0-			319
-----														
INVICTUS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282104		COMPL. DATE 03/14/2014		TOTAL DEPTH 14714		PERF.13669		- 14770		
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			323
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			323
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			323
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			323
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			323
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			323
-----														
GRAN TORINO SOUTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 283090		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 13792		PERF.13550		- 14098		
03	18756 X	18756	-0-	-0- B	-0-	17818	3	938	9	N	853	917	1	195
04	18090 X	16160	-0-	-1930 B	-0-	15864	3	296	9	N	269	188	1	276
05	18693 X	12711	-0-	-5982 B	-0-	12238	3	473	9	N	430	530	1	176
06	18150 X	12052	-0-	-6098 B	-0-	11231	3	821	9	N	746	692	1	230
07	18755 X	11781	-0-	-6974 B	-0-	11009	3	772	9	N	702	543	1	389
08	18755 X	11039	-0-	-7716 B	-0-	10702	3	337	9	N	306	552	1	143

BEECH GROVE (WOODBINE)																						
//CONT.// 06762 500 NON-ASSOCIATED											CAPACITY		CNTY: JASPER									
ZARVONA ENERGY LLC											//CONT.// 950523											
SPACE COWBOYS UNIT											WELL #: 2		RRCID -> 283571		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 13640		PERF.13684 - 13770			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE					
03		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	31	3	2	9	N	2					64					
04		86 N	86	-0-	-0- B	-0-	77	3	9	9	N	8					72					
05		93 N	17	-0-	-76 B	-0-	17	3			N	-0-					72					
06		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	24	3	9	9	N	8					80					
07		905 N	905	-0-	-0- B	-0-	859	3	46	9	N	42					122					
*08		1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	1477	3	54	9	N	49					171					
MYSTIC RIVER UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 284513		COMPL. DATE 06/11/2014		TOTAL DEPTH 13970		PERF.13357 - 13796	
03		25079 X	16005	-0-	-9074 B	-0-	14844	3	1161	9	N	1055	1098	1			177					
04		23640 X	16562	-0-	-7078 B	-0-	15077	3	1485	9	N	1350	1333	1			194					
05		22134 X	16094	-0-	-6040 B	-0-	14533	3	1561	9	N	1419	1442	1			171					
06		19920 X	14748	-0-	-5172 B	-0-	13604	3	1144	9	N	1040	899	1			312					
07		17112 X	16234	-0-	-878 B	-0-	14863	3	1371	9	N	1246	1060	1			498					
08		17112 X	15803	-0-	-1309 B	-0-	14491	3	1312	9	N	1193	1384	1			307					
GRAN TORINO NORTH UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 290664		COMPL. DATE 10/02/2020		TOTAL DEPTH 13737		PERF.13080 - 13518	
03		117495 X	24995	-0-	-92500 B	-0-	21483	3	3512	9	N	3193	3470	1			158					
04		30988 X	30988	-0-	-0- B	-0-	27594	3	3394	9	N	3085	3062	1			181					
05		31389 X	31389	-0-	-0- B	-0-	28144	3	3245	9	N	2950	3062	1			69					
06		30462 X	30462	-0-	-0- B	-0-	27055	3	3407	9	N	3097	2898	1			268					
07		30654 X	30654	-0-	-0- B	-0-	27488	3	3166	9	N	2878	3052	1			94					
*08		31220 X	31220	-0-	-0- B	-0-	28123	3	3097	9	N	2815	2610	1			299					
BELINDA (YEGUA 4700 SAND)													06866 500 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER					
FORT APACHE ENERGY, INC.											277908											
RICE											WELL #: 1		RRCID -> 276556		COMPL. DATE 03/15/2013		TOTAL DEPTH 5720		PERF. 4949 - 4952			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
BEMUS (6300)													06987 850 ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION											402723											
BEMUS											WELL #: 1		RRCID -> 247216		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 6737		PERF. 6620 - 6624			
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-					
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
BENDER (Y-2)													07095 625 ASSOCIATED		49B		CNTY: MONTGOMERY					
HILLIARD-BENDER ENERGY, LLC											388700											
BENDER ESTATE A											WELL #: 1 U		RRCID -> 032164		COMPL. DATE 01/19/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5940 - 5942			
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					

BENDER (Y-2)		//CONT.//		07095 625	ASSOCIATED	49B	CNTY: MONTGOMERY					
HILLIARD-BENDER ENERGY, LLC		//CONT.//		388700								
HILLIARD Y-2 GAS UNIT		WELL #:		2 U	RRCID ->	035313	COMPL. DATE	02/03/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5958 - 5961
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	1	19
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
05	DLQ G-10	148	-0-	148	148	14	1	133	2	Y	1	19
						1	9					
06	387 X	239	-0-	-148	-0-	21	1	216	2	Y	2	19
						2	9					
07	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	225	1	2255	2	Y	24	25
						26	9					
*08	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	187	1	1925	2	Y	19	24
						21	9					

CLARK		WELL #:		2	RRCID ->	173290	COMPL. DATE	07/16/2016	TOTAL DEPTH	8801	PERF.	8227 - 8277
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2	1	10
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
08	T. A.	48	-0-	48	48	4	1	44	2	Y	-0-	10

HOME PETROLEUM CORP.		396852										
WALLACE, A. M.		WELL #:		1	RRCID ->	005216	COMPL. DATE	01/29/1960	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7586 - 7599
03	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-	139
04	1410 N	1017	-0-	-393	-0-	1017	2			N	-0-	139
05	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-	139
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-	139
*07	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-	139
*08	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-	139

LEVERIDGE, A. T.		WELL #:		2	RRCID ->	005225	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7674 - 7995
03	682 N	612	-0-	-70	-0-	612	2			Y	-0-	22
04	630 N	278	-0-	-352	-0-	278	2			Y	-0-	22
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	333	2	1	9	Y	1	22
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-	22
*07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-	22
*08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-	22



BARNARD, EAST (7700)		//CONT.// 07301 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HOME PETROLEUM CORP.		//CONT.// 396852									
LEVERIDGE, W. C. AAIF, M. D.		WELL #: 1		RRCID -> 072124		COMPL. DATE 06/11/1977		TOTAL DEPTH 8310		PERF. 7750 - 7760	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03	1147 N	820	-0-	-327	-0-	820 2		Y	-0-		-0-
04	1110 N	818	-0-	-292	-0-	818 2		Y	-0-		-0-
05	958 N	958	-0-	-0-	-0-	957 2	1 9	Y	1 1		-0-
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		Y	-0-		-0-
07	837 N	832	-0-	-5	-0-	832 2		Y	-0-		-0-
08	961 N	927	-0-	-34	-0-	927 2		Y	-0-		-0-
-----											
LEVERIDGE, A. T.		WELL #: 1		RRCID -> 136068		COMPL. DATE 07/22/1990		TOTAL DEPTH 8123		PERF. 7761 - 7786	
03	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 2		Y	-0-	1 1	26
04	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2		Y	-0-	1 1	25
05	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1566 2	2 9	Y	2	2 1	25
06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2		Y	-0-		25
07	1612 N	1248	-0-	-364	-0-	1248 2		Y	-0-		25
08	1581 N	1560	-0-	-21	-0-	1560 2		Y	-0-		25
-----											
LEVERIDGE, W.C. ET UX		WELL #: 4		RRCID -> 138437		COMPL. DATE 05/28/1991		TOTAL DEPTH 8514		PERF. 8135 - 8161	
03	3782 X	3107	-0-	-675	-0-	3052 2	55 9	N	50	50 1	-0-
04	3570 X	2091	-0-	-1479	-0-	2037 2	54 9	N	49	49 1	-0-
05	3627 X	2889	-0-	-738	-0-	2781 2	108 9	N	98	98 1	-0-
06	3360 X	3108	-0-	-252	-0-	3108 2		N	-0-		-0-
07	3100 X	2782	-0-	-318	-0-	2782 2		N	-0-		-0-
*08	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362 2		N	-0-		-0-
-----											
LEVERIDGE, W. C. ET UX -B-		WELL #: 6		RRCID -> 146881		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 8290		PERF. 7867 - 7887	
03	1209 N	940	-0-	-269	-0-	878 2	62 9	N	56	56 1	-0-
04	1500 N	824	-0-	-676	-0-	770 2	54 9	N	49	49 1	-0-
05	883 N	883	-0-	-0-	-0-	764 2	119 9	N	108	108 1	-0-
06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2		N	-0-		-0-
07	837 N	194	-0-	-643	-0-	194 2		N	-0-		-0-
08	868 N	478	-0-	-390	-0-	478 2		N	-0-		-0-
-----											
DORRIS, M. LEVERIDGE UNIT 1		WELL #: 1 A		RRCID -> 151523		COMPL. DATE 10/09/1994		TOTAL DEPTH 8218		PERF. 7775 - 7892	
03	3055 N	2744	-0-	-311	-0-	2744 2		N	-0-		-0-
04	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	2920 2		N	-0-		-0-
05	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613 2		N	-0-		-0-
06	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837 2		N	-0-		-0-
*07	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434 2		N	-0-		-0-
*08	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959 2		N	-0-		-0-
-----											
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'A'		WELL #: 5		RRCID -> 172310		COMPL. DATE 12/20/1998		TOTAL DEPTH 8562		PERF. 7880 - 7895	
03	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2397 2	52 9	N	47	47 1	-0-
04	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2061 2	42 9	N	38	38 1	-0-
05	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	1984 2	102 9	N	93	93 1	-0-
06	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045 2		N	-0-		-0-
07	1705 N	1607	-0-	-98	-0-	1607 2		N	-0-		-0-
*08	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221 2		N	-0-		-0-
-----											
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C'		WELL #: 7		RRCID -> 177195		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 8380		PERF. 7934 - 7956	
03	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1925 2	25 9	N	23	23 1	-0-
04	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1863 2	44 9	N	40	40 1	-0-
05	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1704 2	51 9	N	46	46 1	-0-
06	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979 2		N	-0-		-0-
*07	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2		N	-0-		-0-
*08	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 2		N	-0-		-0-

BERNARD, EAST (7700)		//CONT.// 07301 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HOME PETROLEUM CORP.		//CONT.// 396852										
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C'		WELL #: 10		RRCID -> 186143		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 8693 PERF. 8235 - 8247				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-	-0-	
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-	-0-	
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-	-0-	
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-	-0-	
*07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-	-0-	
*08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-	-0-	

KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
QUIREY		WELL #: 1		RRCID -> 150465		COMPL. DATE 07/15/1994		TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7672 - 7692		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	131
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	131
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	131
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	131
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	131
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	131

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
JANIK ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 080694		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7708 - 7723		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	122
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	122
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	122
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	122
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	122
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	122

O'HARE ET AL		622657		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
WELL #: 1		RRCID -> 081704		COMPL. DATE 10/24/1978		TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7650 - 7681						
03	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	15	1	1148	2	N	-0-	97
04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	10	1	909	2	N	-0-	97
05	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	15	1	1280	2	N	-0-	97
06	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	15	1	1260	2	N	-0-	97
07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	15	1	1312	2	N	-0-	97
*08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	10	1	834	2	N	-0-	97

OMEGA ENERGY, LLC		622657		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
ANGELO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 085303		COMPL. DATE 10/21/1980		TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7545 - 7871		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	57
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	57
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	57
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	57
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	57
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	57
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2015										

BERNARD, W. (BERNARD, EAST 2700)		07307 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
XOG OPERATING LLC		945921								
GILBERT		WELL #: 1		RRCID -> 126570		COMPL. DATE 12/21/1987		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 2676 - 2682		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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
-----													
BERNARD, W. (BOETTCHER 7380)		07307 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:		5		RRCID -> 111090		COMPL. DATE 05/31/1984		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7426	
NORTHINGTON "B"													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
XOG OPERATING LLC		945921		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
GILBERT		WELL #:		3		RRCID -> 118046		COMPL. DATE 08/14/1985		TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7416 - 7432			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
GILBERT		WELL #:		2 C		RRCID -> 118263		COMPL. DATE 09/10/1985		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7386 - 7394			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
BERNARD, W. (CLODINE)		07307 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
JILPETCO, INC.		432469		WELL #:		1		RRCID -> 276175		COMPL. DATE 05/22/2014		TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7040 - 7060	
JACOB'S WELL													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
DUNCAN, F. B.		WELL #:		1		RRCID -> 005248		COMPL. DATE 05/16/1997		TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7060 - 7074			
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2	63	9	57	75	1
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-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-
-----													
BERNARD, W. (COOK MT. 7800)		07307 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:		9		RRCID -> 253402		COMPL. DATE 04/08/2018		TOTAL DEPTH 12407 PERF. 7832 - 7957	
NORTHINGTON "B"													
03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-	152
04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-	152
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-	152
06	1050 N	1012	-0-	-38	-0-	-0-	1012	2			N	-0-	152
07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-	152
*08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	-0-	1090	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
-----															
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BERNARD, W. (WINTERMANN EY 6800)			07307 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON					
XOG OPERATING LLC			945921												
WINTERMANN "C"			WELL #:	3	RRCID ->	144330	COMPL. DATE	02/22/1993	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6882 - 6888			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BERNARD, W. (YEGUA 7120)			07307 732		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
JILPETCO, INC.			432469												
JACOB'S WELL			WELL #:	2	RRCID ->	254236	COMPL. DATE	11/01/2009	TOTAL DEPTH	7135	PERF.	7042 - 7060			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-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			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BERNARD, W. (YEGUA 7200)			07307 734		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
JILPETCO, INC.			432469												
JACOB'S WELL			WELL #:	1	RRCID ->	251306	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	7744	PERF.	7156 - 7160			
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21

OIL AND GAS DIVISION

-----																
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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
BERNARD, W. (YEGUA 7750)			07307 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON						
XOG OPERATING LLC			945921													
WINTERMANN "B"			WELL #: 6		RRCID -> 137504		COMPL. DATE 03/08/1991		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7711 - 7717					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
BERNARD, W. (7000)			07307 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON						
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.			424737													
SINCLAIR			WELL #: 1		RRCID -> 151768		COMPL. DATE 06/29/2020		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7001 - 7020					
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
-----																
XOG OPERATING LLC			945921													
WINTERMANN -B-			WELL #: 1		RRCID -> 135537		COMPL. DATE 08/09/1990		TOTAL DEPTH 7718		PERF. 6951 - 6956					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
WINTERMANN "C"			WELL #: 4		RRCID -> 138145		COMPL. DATE 04/18/1991		TOTAL DEPTH 7831		PERF. 7017 - 7022					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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

03 1150 N		1150		-0-	-0-	-0-	1144	2	6	9	N	5			135
04	947 N	947	-0-	-0-	-0-	-0-	945	2	2	9	N	2			137
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	-0-	904	2	2	9	N	2			139
06	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	-0-	1172	2	6	9	N	5			144
07	868 N	579	-0-	-289	-0-	-0-	578	2	1	9	N	1			145
08	868 N	19	-0-	-849	-0-	-0-	19	2			N	-0-			145

03 912 N		912		-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-			62
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	-0-	571	2	1	9	N	1			63
05	93 N	53	-0-	-40	-0-	-0-	51	2	2	9	N	2			65
06	690 N	509	-0-	-181	-0-	-0-	506	2	3	9	N	3			68
07	589 N	582	-0-	-7	-0-	-0-	576	2	6	9	N	5			73
*08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	425	2	2	9	N	2			75

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2011

BESSMAY (MIOCENE)		//CONT.// 07479 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER				
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.// 876500										
ADJ MINERALS		WELL #:		RRCID ->	229610	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	4009	PERF.	3800 - 3802	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/14/2012												

BESSMAY (WILCOX CONS)		07479 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
VASTAR-TEMPLE INLAND		WELL #:		RRCID ->	179985	COMPL. DATE	12/28/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	1.0504 - 10676	
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			46
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	86	2	N	27			73
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2	N	-0-			73
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	44	2	N	3	9		76
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	72	2	N	35	9		111
08	124 N	42	-0-	-82	-0-	42	2	N	-0-			111

VASTAR-TEMPLE INLAND		WELL #:		RRCID ->	179987	COMPL. DATE	04/30/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	1.0504 - 10548	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VASTAR-TEMPLE INLAND		WELL #:		RRCID ->	180816	COMPL. DATE	08/14/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	1.0852 - 10894	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VASTAR BONNER		WELL #:		RRCID ->	252001	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	19458	PERF.	1.1532 - 11540	
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			33
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	46	2	N	32			65
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	89	2	N	50	109	1	6
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	79	2	N	32			38
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	97	2	N	35			73
08	155 N	76	-0-	-79	-0-	76	2	N	-0-			73

BP-STOCKSTILL		WELL #:		RRCID ->	254768	COMPL. DATE	08/24/2009	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	1.0477 - 10513	
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	473	2	N	166	355	1	45
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	546	2	N	171			216
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	719	2	N	192	355	1	53
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	898	2	N	260			313
07	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	809	2	N	212	357	1	168
08	930 N	860	-0-	-70	-0-	860	2	N	-0-			168

BIG -A- TAYLOR AKG OPERATING COMPANY KOEHLER			07728 600 009566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BURLESON				
WELL #:			1		RRCID -> 102402		COMPL. DATE 09/11/1982		TOTAL DEPTH 9123		PERF. 6727 - 6748			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	42	1	475	2	N	-0-			105
*03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	62	1	750	2	N	1			106
						1	9							
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106
LAZARUS			WELL #:		1		RRCID -> 183857		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 12987		PERF. 6904 - 6933	
*02	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	58	1	1046	2	N	5			166
						6	9							
*03	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	68	1	1255	2	N	3			169
						3	9							
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			169
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			169
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			169
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			169
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			169
SCHULTZ, HERMAN			WELL #:		1		RRCID -> 209235		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10084		PERF. 7110 - 7137	
*02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	112	3	N	1			40
						1	9							
*03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	N	-0-			40
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. SEE, JOHN			WELL #:		2 B		RRCID -> 096833		COMPL. DATE 11/04/1981		TOTAL DEPTH 9686		PERF. 7315 - 7346	
03	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4460	2	35	9	N	32			182
04	4320 X	4254	-0-	-66	-0-	4240	2	14	9	N	13			195
05	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4502	2	25	9	N	23			218
06	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4348	2	15	9	N	14			232
07	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4541	2	15	9	N	14			246
*08	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			N	-0-	179	1	67
KNESEK, E. UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 155953		COMPL. DATE 08/10/1995		TOTAL DEPTH 11141		PERF. 6669 - 6680	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC HARRIS UNIT			WELL #:		2		RRCID -> 098873		COMPL. DATE 04/08/1982		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7283 - 7304	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136



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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
FDL OPERATING, LLC				263924									
MASON		WELL #:		N 1	RRCID ->	101596	COMPL. DATE	06/23/1982	TOTAL DEPTH	7608	PERF.	7454 - 7476	
03	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2881	3	4	9	N	4		186
04	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-		186
05	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-		186
06	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-		186
07	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-		186
*08	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-		186
-----													
RUTH UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	281048	COMPL. DATE	02/05/2016	TOTAL DEPTH	9515	PERF.	7094 - 7160
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-		62
04	360 N	277	-0-	-83	-0-	277	3			N	-0-		62
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-		62
06	360 N	274	-0-	-86	-0-	274	3			N	-0-		62
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-		62
08	310 N	266	-0-	-44	-0-	266	3			N	-0-		62
-----													
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION				301287									
DALE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	095720	COMPL. DATE	10/01/1981	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7025 - 7045	
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	860	2	3	9	N	3		125
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-		125
05	949 N	949	-0-	-0-	-0-	930	2	19	9	N	17		142
06	822 N	822	-0-	-0-	-0-	814	2	8	9	N	7		149
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	813	2	3	9	N	3		152
*08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	799	2	1	9	N	1		153
-----													
BRACEWELL				WELL #:	1	RRCID ->	095909	COMPL. DATE	08/18/1981	TOTAL DEPTH	9495	PERF.	6978 - 6996
03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1011	2	3	9	N	3		48
04	930 N	761	-0-	-169	-0-	761	2			N	-0-		48
05	997 N	997	-0-	-0-	-0-	993	2	4	9	N	4		52
06	990 N	910	-0-	-80	-0-	910	2			N	-0-		52
07	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-		52
08	992 N	734	-0-	-258	-0-	734	2			N	-0-		52
-----													
MINNIE				WELL #:	1	RRCID ->	113390	COMPL. DATE	09/18/1984	TOTAL DEPTH	9275	PERF.	6827 - 6856
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-		62
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-		62
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-		62
06	150 N	94	-0-	-56	-0-	94	2			N	-0-		62
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-		62
08	155 N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-		62

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BURLESON			
MAYJAC I, LLC				536431									
YEGUA HILLS DEVELOPMENT				WELL #:	1	RRCID ->	101168	COMPL. DATE	06/23/1982	TOTAL DEPTH	9848	PERF. 7280 - 7308	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1847 1	14 9	N	13			50
04		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1723 1	1 9	N	1			51
05		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1803 1	9 9	N	8			59
06		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1765 1	4 9	N	4			63
07		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1856 1	6 9	N	5			68
*08		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1890 1	1 9	N	1			69
-----													
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635									
JACKSON				WELL #:	1A	RRCID ->	103813	COMPL. DATE	01/06/1983	TOTAL DEPTH	6987	PERF. 6894 - 6909	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			278
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
-----													
OGDEN RESOURCES CORPORATION				618970									
KNESEK				WELL #:	1	RRCID ->	101397	COMPL. DATE	07/15/1982	TOTAL DEPTH	9180	PERF. 6792 - 6808	
03		3095 N	3095	-0-	-0-	-0-	3080 2	15 9	N	14			155
04		2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	2915 2	11 9	N	10			165
05		3100 N	3136	-0-	36	36	3119 2	17 9	N	15			180
06		2910 N	1897	-0-	-1013	-0-	1877 2	20 9	N	18			198
07		3007 N	1321	-0-	-1686	-0-	1318 2	3 9	N	3			201
*08		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3123 2	6 9	N	5			206
-----													
PAIGE				WELL #:	2	RRCID ->	103965	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	7143	PERF. 7035 - 7052	
03		2480 N	2298	-0-	-182	-0-	2292 2	6 9	N	5			127
04		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2199 2	12 9	N	11			138
05		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2287 2	11 9	N	10			148
06		2220 N	2089	-0-	-131	-0-	2085 2	4 9	N	4			152
07		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2367 2	6 9	N	5			157
08		2294 N	1894	-0-	-400	-0-	1869 2	25 9	N	23			180
-----													
KNESEK, MARTIN				WELL #:	2	RRCID ->	105146	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6836 - 6851	
03		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434 2		N	-0-			55
04		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 2		N	-0-			55
05		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888 2		N	-0-			55
06		2370 N	1851	-0-	-519	-0-	1851 2		N	-0-			55
07		1891 N	1824	-0-	-67	-0-	1824 2		N	-0-			55
08		1891 N	1601	-0-	-290	-0-	1601 2		N	-0-			55
-----													
KNESEK, E.J.				WELL #:	1	RRCID ->	105378	COMPL. DATE	04/22/1983	TOTAL DEPTH	7030	PERF. 6824 - 6842	
03		637 N	637	-0-	-0-	-0-	625 2	12 9	N	11			55
04		859 N	859	-0-	-0-	-0-	856 2	3 9	N	3			58
05		641 N	641	-0-	-0-	-0-	628 2	13 9	N	12			70
06		630 N	453	-0-	-177	-0-	447 2	6 9	N	5			75
07		899 N	635	-0-	-264	-0-	635 2		N	-0-			75
*08		725 N	725	-0-	-0-	-0-	714 2	11 9	N	10			85

BIG -A- TAYLOR		//CONT.// 07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON		
OGDEN RESOURCES CORPORATION		//CONT.// 618970								
OPPERMAN, JIMMY		WELL #: 1		RRCID -> 140634		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 9342 PERF. 6968 - 6980		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	496 N	413	-0-	-83	-0-	413 2	N	-0-		156
04	390 N	202	-0-	-188	-0-	202 2	N	-0-		156
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	537 2	N	4	9	160
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	562 2	N	3	9	163
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	556 2	N	2	9	165
*08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	540 2	N	10	9	174

RAMTEX ENERGY LLC		690225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON		
BLINKA-POEHL		WELL #: 1		RRCID -> 160840		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 9369 PERF. 6970 - 6980		
03	124 N	80	-0-	-44	-0-	4 1	N	76	2	48
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	3 1	N	52	2	48
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4 1	N	75	2	48
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5 1	N	85	2	48
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6 1	N	112	2	48
*08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5 1	N	97	2	48

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

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

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

BIG BOGGY CREEK (TM5)		07762 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
FORTUNE RESOURCES LLC		278755								
BURKHART		WELL #: 1		RRCID -> 175344		COMPL. DATE 11/16/1999		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11169 - 11190		
03	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3050 2	N	13	9	165
04	1200 X	572	-0-	-628	-0-	568 2	N	4	9	169
05	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-		N	4		173
06	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-		N	8		181
07	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-		N	5		186
08	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-		N	11		197

BIG BOGGY CREEK (TM5)		//CONT.//		07762 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA				
SILVIO B, LLC				781986							
RIO RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 255505	COMPL. DATE 04/22/2011	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 11510	- 11532		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
RIO RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 268047	COMPL. DATE 05/13/2011	TOTAL DEPTH 13030	PERF. 12166	- 12202		
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BIG CREEK				07808 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: FORT BEND				
HARMAN OIL & REFINING COMPANY				350200							
DAVIS, T. W.				WELL #: 255	RRCID -> 245425	COMPL. DATE 12/11/2008	TOTAL DEPTH 3696	PERF. 3276	- 3278		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
DAVIS, T. W.				WELL #: 251	RRCID -> 250689	COMPL. DATE 01/30/2008	TOTAL DEPTH 3869	PERF. 3784	- 3794		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
DAVIS				WELL #: 265	RRCID -> 255650	COMPL. DATE 02/25/2010	TOTAL DEPTH 4825	PERF. 4430	- 4440		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
DAVIS, T. W.				WELL #: 298	RRCID -> 284267	COMPL. DATE 02/19/2018	TOTAL DEPTH 3571	PERF. 3308	- 3328		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-----

BIG CREEK //CONT.// 07808 001 ASSOCIATED 49B CNTY: FORT BEND  
 HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200  
 DAVIS, T. W. WELL #: 304R RRCID -> 288387 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 3484 PERF. 2200 - 2214

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
03	434 #	410	-0-	-24	-0-	-0-	20	1	390	2	N	-0-	-0-	-0-
04	347 R	347	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	327	2	N	-0-	-0-	-0-
05	284 R	284	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	264	2	N	-0-	-0-	-0-
06	390 #	321	-0-	-69	-0-	-0-	20	1	301	2	N	-0-	-0-	-0-
07	403 #	220	-0-	-183	-0-	-0-	20	1	200	2	N	-0-	-0-	-0-
08	403 #	320	-0-	-83	-0-	-0-	20	1	300	2	N	-0-	-0-	-0-

-----

BIG HILL (FRIO A) 07884 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 MARRS MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 247933 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7080 - 7083

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

-----

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

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

-----

BIG HILL (FRIO 10,100) 07884 243 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON  
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 FRIENDSHIP WELL #: 5 RRCID -> 223401 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10075 - 10128

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

-----

BIG HILL (FRIO 10,400) 07884 297 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
 PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213  
 HMC/HNG CROW WELL #: 1 RRCID -> 141551 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10402 - 0

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

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								
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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62
		PLUGGED AND ABANDONED		11/01/2013												

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
MARRS MCLEAN UNIT		1		RRCID -> 253427		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6484 - 6487								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PETROTEX ENGINEERING COMPANY		660213		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
DAVIDSON, W. S. -A-		7		RRCID -> 089258		COMPL. DATE 07/28/1980		TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7988 - 8017								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON, W.S. -A-		521516		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
WELL #:		8		RRCID -> 092797		COMPL. DATE 02/19/1981		TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7803 - 7823								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

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

BIG HILL (NONION STRUMA SD.)		07884 765		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
FRIENDSHIP NO. 4 GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 233975		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 15500 PERF. 11364 - 11372						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

-----												
BIG HILL (NONION STRUMA SD.)			//CONT.//	07884 765	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON			
PETROTEX ENGINEERING COMPANY				660213								
HMC/HNG CROW			WELL #:	1	RRCID -> 115113	COMPL. DATE	10/19/1984	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	10552 - 10567	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BIG HILL, NE. (MARG. 8400)				07887 425	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON			
WORTHAM OIL & GAS				942489								
GALLAGHER			WELL #:	3A	RRCID -> 134108	COMPL. DATE	03/15/1990	TOTAL DEPTH	8522	PERF.	8382 - 8500	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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	NO RPT			-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	
03	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2345 2	3 9	N	3	3 2	180
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145 2		N	-0-		180
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2115 2	10 9	N	9	1 8	188
06	2280	N	2047	-0-	-233	-0-	2035 2	12 9	N	11		199
07	2232	N	2037	-0-	-195	-0-	2026 2	11 9	N	10	1 8	208
08	2139	N	1966	-0-	-173	-0-	1922 2	44 9	N	40	177 1	71
-----												
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	
03	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	NO RPT		-0-

-----												
BIG HILL, WEST(HACKBERRY 9600)			07891 585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON		
WAYHAN OIL COMPANY			902580									
ADAMS & HAGGARTY FEE			WELL #: 6 H		RRCID -> 005324		COMPL. DATE 08/27/1953		TOTAL DEPTH 10036		PERF. 9635 - 9660	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
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	
03	10974	#	10903	-0-	-71	-0-	10197	3	706	9	N	248
04	10620	#	10219	-0-	-401	-0-	9505	3	714	9	N	408
05	10819	#	10155	-0-	-664	-0-	9405	3	750	9	N	191
06	10560	#	9834	-0-	-726	-0-	9127	3	707	9	N	151
07	10912	#	10234	-0-	-678	-0-	9505	3	729	9	N	261
08	10912	#	10162	-0-	-750	-0-	9447	3	715	9	N	224
-----												
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	
03	527	#	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		145
04	360	#	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		145
05	372	#	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		145
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	5 8	145
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		145
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		145
-----												
BIG THICKET (UPPER YEGUA EY)			08054 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ORANGE		
SOUTHCOAST PRODUCTION INC			803257									
VASTAR 1A UNIT			WELL #: 1A		RRCID -> 162888		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 11679		PERF.11000 - 11010	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
-----												
VASTAR 2A UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 163461		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 10619		PERF.12120 - 12195	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
VASTAR 1A UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 194904		COMPL. DATE 11/29/2004		TOTAL DEPTH 11562		PERF.11364 - 11374	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-



BIG THICKET (UPPER YEGUA EY) //CONT.// 08054 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE  
 SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257  
 VASTAR 2A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215902 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10499 PERF.11464 - 11502

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

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

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

BINDWEED (LOWER HACKBERRY) 08265 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON  
 MASCOT OIL COMPANY 531355  
 PHELAN WELL #: 1 RRCID -> 286200 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 8735 - 8741

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 W	-0-	-0-	-0-	45042					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	45042					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	45042					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	45042					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	45042					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	45042					N	-0-					-0-

BLACK OWL (YEGUA 8300) 08534 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 ATLAS OPERATING LLC 036587  
 ADAMCIK WELL #: 1 RRCID -> 271133 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8925 - 8945

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	62 #	18	-0-	-44	-0-	17	2	1	9	N	1					59
04	60 #	28	-0-	-32	-0-	26	2	2	9	N	2					61
05	31 #	23	-0-	-8	-0-	21	2	2	9	N	2					63
06	1283 R	1283	-0-	-0-	-0-	1276	2	7	9	N	6					69
*07	3151 R	3151	-0-	-0-	-0-	3140	2	11	9	N	10					79
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					79

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	0 #	-0-	-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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		2387 X	2170	-0-	-217	-0-	969 1	1201 3	N	-0-	220
04		2790 X	2387	-0-	-403	-0-	938 1	1348 3	N	92	134
							101 9				
05		2883 X	1383	-0-	-1500	-0-	969 1	408 3	N	5	139
							6 9				
06		2340 X	1538	-0-	-802	-0-	938 1	541 3	N	54	27
							59 9				
07		2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	969 1	1438 3	N	73	53
							80 9				
08		2480 X	2235	-0-	-245	-0-	969 1	1231 3	N	32	33
							35 9				

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

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

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

BLESSING (BRADEN 8400)		08871 111		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
BLESSING -D-		WELL #:	41 H	RRCID ->	005352	COMPL. DATE	10/22/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8395 - 8402
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

BLESSING (F-14) 08871 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178  
 HEFFELFINGER (F-14) WELL #: 2 RRCID -> 174344 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8068 - 8071

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

BLESSING, NORTH (FRIO) 08873 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178  
 BLESSING -S- WELL #: 18 J RRCID -> 133772 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6929 - 6935

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

BLISS, W. (YEGUA A) 08888 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER  
 PALEO OIL COMPANY LLC 635131  
 BARBADOS WELL #: 1 RRCID -> 281623 COMPL. DATE 11/29/2016 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3295 - 3298

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	300	157	1	9	8	363
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	200	159	1	5	8	399
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	605	479	1	38	8	487
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	833	479	1	12	8	829
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					829
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					829

LITTLE EXUMA WELL #: 01 RRCID -> 284581 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3307 - 3321

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

BLOCK 23-L (LH-0) 09323 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
 ENERGY XXI TEXAS ONSHORE, LLC 251858  
 S.T. 23-L N/2 SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 271916 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 13698 PERF.11568 - 11580

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

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WALTER OIL & GAS CORPORATION		895237									
S.T. 23-L N/2 SW/4		WELL #:	1	RRCID ->	271503	COMPL. DATE	05/25/2013	TOTAL DEPTH	13698	PERF.11898 - 11928	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BLOCK 98-L		09564 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON			
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		763817									
STATE TRACT 98-L		WELL #:	3	RRCID ->	073070	COMPL. DATE	04/11/1976	TOTAL DEPTH	10042	PERF. 8810 - 8867	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
STATE TRACT 98-L		WELL #:	1	RRCID ->	073071	COMPL. DATE	01/17/1976	TOTAL DEPTH	9440	PERF. 8861 - 8876	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
STATE TRACT 98-L		WELL #:	7	RRCID ->	104475	COMPL. DATE	12/22/1983	TOTAL DEPTH	9772	PERF. 9282 - 9292	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
STATE TRACT 98-L		WELL #:	8	RRCID ->	125715	COMPL. DATE	10/07/1987	TOTAL DEPTH	10068	PERF. 9903 - 9912	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLOCK 98-L (AMPH B)		09564 510	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON			
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		763817						
STATE TRACT 98-L		WELL #: 10	RRCID -> 186724	COMPL. DATE 11/04/2001	TOTAL DEPTH 6597	PERF. 6440 -	6456	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495	N	NO RPT	-0-

  

BLOCK 98-L (MA-4A)		09564 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954						
STATE TRACT 98-L		WELL #: 1 U	RRCID -> 188834	COMPL. DATE 01/18/2002	TOTAL DEPTH 10380	PERF. 8906 -	8925	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

  

BLOCK 98-L (SD-A)		09564 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954						
STATE TRACT 98-L		WELL #: 1 L	RRCID -> 188835	COMPL. DATE 01/18/2002	TOTAL DEPTH 10380	PERF. 9620 -	9690	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

  

BLOCK 368-L (MIOCENE B)		09571 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		073161						
STATE TRACT 369-L, NE/4		WELL #: 1 L	RRCID -> 068292	COMPL. DATE 07/02/1975	TOTAL DEPTH 7058	PERF. 5401 -	5663	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

  

BLOCK 368-L (5250 F.B.-1)		09571 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		073161						
STATE TRACT 369-L NE/4		WELL #: 1-T	RRCID -> 149105	COMPL. DATE 03/15/1994	TOTAL DEPTH 7058	PERF. 5336 -	5344	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

  

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

OIL AND GAS DIVISION

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

OIL AND GAS DIVISION

-----												
BLOCK 369-L (5300)			09572 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC			073161									
STATE TRACT 369-L, NE/4			WELL #: 1 U		RRCID -> 068670		COMPL. DATE 07/02/1975		TOTAL DEPTH 7058		PERF. 5396 - 5663	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STATE TRACT 369-L N/2 SE/4			WELL #: 5		RRCID -> 233351		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 6776		PERF. 6118 - 6122	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BLOCK 367-L (7500)			09580 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 367			WELL #: 4		RRCID -> 142136		COMPL. DATE 04/03/1992		TOTAL DEPTH 8475		PERF. 8246 - 8257	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BLUE LAKE (11,000)			09840 935		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
ASPECT ENERGY, LLC			035453									
GRIFFITH			WELL #: 3		RRCID -> 226427		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 11896		PERF. 11798 - 11810	
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
PLUGGED AND ABANDONED			01/22/2014									
-----												
BLUE MARSH (YEGUA 6600)			09860 845		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: NEWTON		
INDIAN EXPLORATION, INC.			423771									
KURTH, J. H. JR.			WELL #: 4 C		RRCID -> 076976		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 6851		PERF. 6605 - 6612	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----													
BLUE MARSH (YEGUA 6700)			09860 900		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: NEWTON		
INDIAN EXPLORATION, INC.			423771										
YEGUA GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 032765			COMPL. DATE 11/19/1977			TOTAL DEPTH 7613 PERF. 5055 - 5085		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----													
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX)			09962 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON		
TMR EXPLORATION, INC.			834097										
KOONCE GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 209048			COMPL. DATE 07/02/2005			TOTAL DEPTH 17000 PERF.15930 - 16662		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	155 N	118	-0-	-37	-0-	19	1	99	2	Y	-0-		-0-
04	120 N	88	-0-	-32	-0-	15	1	73	2	Y	-0-		-0-
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	14	1	72	2	Y	-0-		-0-
06	120 N	82	-0-	-38	-0-	13	1	69	2	Y	-0-		-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	14	1	80	2	Y	-0-		-0-
*08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	14	1	91	2	Y	-0-		-0-
-----													
KOONCE GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 209742			COMPL. DATE 03/09/2017			TOTAL DEPTH 17000 PERF.15398 - 15415		
03	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	375	1	1962	2	Y	-0-		-0-
04	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	359	1	1799	2	Y	-0-		-0-
05	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	362	1	1834	2	Y	-0-		-0-
06	2250 N	1960	-0-	-290	-0-	306	1	1654	2	Y	-0-		-0-
07	2232 N	2181	-0-	-51	-0-	332	1	1849	2	Y	-0-		-0-
08	2201 N	1383	-0-	-818	-0-	184	1	1199	2	Y	-0-		-0-
-----													
KOONCE GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 212055			COMPL. DATE 04/13/2005			TOTAL DEPTH 17236 PERF.15936 - 17150		
03	651 N	519	-0-	-132	-0-	83	1	436	2	Y	-0-		-0-
04	570 N	554	-0-	-16	-0-	92	1	462	2	Y	-0-		-0-
05	682 N	524	-0-	-158	-0-	86	1	438	2	Y	-0-		-0-
06	510 N	459	-0-	-51	-0-	71	1	388	2	Y	-0-		-0-
07	558 N	552	-0-	-6	-0-	84	1	468	2	Y	-0-		-0-
08	527 N	462	-0-	-65	-0-	62	1	400	2	Y	-0-		-0-
-----													
KOONCE GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 214666			COMPL. DATE 10/26/2005			TOTAL DEPTH 17300 PERF.16027 - 16736		
03	2449 X	2191	-0-	-258	-0-	352	1	1839	2	Y	-0-	98 1	11
04	2370 X	2252	-0-	-118	-0-	375	1	1877	2	Y	-0-		11
05	2449 X	2093	-0-	-356	-0-	345	1	1748	2	Y	-0-		11
06	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	406	1	2199	2	Y	-0-		11
07	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	391	1	2177	2	Y	-0-		11
08	2108 N	1551	-0-	-557	-0-	207	1	1344	2	Y	-0-		11
-----													
CORMAN-HUDGINS			WELL #: 3		RRCID -> 216197			COMPL. DATE 02/16/2006			TOTAL DEPTH 17316 PERF.14819 - 15491		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-



BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) //CONT.// 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097  
 CORMAN-HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 216461 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 17259 PERF.15898 - 16746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	366	1	1912 2	Y	-0-			-0-
04	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	345	1	1724 2	Y	-0-			-0-
05	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	371	1	1881 2	Y	-0-			-0-
06	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	328	1	1773 2	Y	-0-			-0-
07	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	334	1	1863 2	Y	-0-			-0-
08	1860 N	1066	-0-	-794	-0-	142	1	924 2	Y	-0-			-0-

KOONCE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216466 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 17424 PERF.14479 - 17008

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	59 1		11
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11

BOBCAT RUN (YEGUA) 10073 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE  
 F.I.G. ENERGY, LLC 257281  
 GONZALES, RITA WELL #: 2 RRCID -> 203174 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 14279 PERF.13207 - 13219

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

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

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

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

03	10602 X	9817	-0-	-785	-0-	310	1	9120 2	N	352	367 1		129
						387	9						
04	10260 X	9070	-0-	-1190	-0-	300	1	8415 2	N	323	367 1		85
						355	9						
05	10354 X	9824	-0-	-530	-0-	310	1	9138 2	N	342	184 1		243
						376	9						
06	9930 X	9501	-0-	-429	-0-	300	1	8825 2	N	342	365 1		220
						376	9						
07	10261 X	9892	-0-	-369	-0-	310	1	9197 2	N	350	363 1		207
						385	9						
08	9827 X	9469	-0-	-358	-0-	310	1	8792 2	N	334	368 1		173
						367	9						

OIL AND GAS DIVISION

BOBCAT RUN (YEGUA)		//CONT.//		10073 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE							
WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815											
QUINN, B. E.				WELL #:	5	RRCID ->	200453	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	13350	PERF.13240 - 13316			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100

BOBCAT RUN (Y-5 SAND)				10073 620	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ORANGE							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
HANKAMER A-912				WELL #:	1	RRCID ->	263995	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	12497	PERF.11610 - 11670			
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	117	1	331	2	N	154	177	1	77
							169	9							
04	540	N	484	-0-	-56	-0-	114	1	301	2	N	63			140
							69	9							
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	113	1	297	2	N	74	183	1	31
							81	9							
06	600	N	439	-0-	-161	-0-	106	1	263	2	N	64			95
							70	9							
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	118	1	332	2	N	62			157
							68	9							
08	496	N	485	-0-	-11	-0-	119	1	304	2	N	56	181	1	32
							62	9							

BOGGY BAYOU				10148 001	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
ORBIT PETROLEUM, INC.				625570											
LEWIS "8"				WELL #:	8	RRCID ->	145282	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6440	PERF. 6207 - 6211			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOGGY BAYOU (N. BRUNNER)				10148 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC				388557											
HAWKINS RANCH				WELL #:	4	RRCID ->	191874	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 6037 - 6103			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
BON WEIR (11,100)				10385 852	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON				
PRIME OPERATING COMPANY				677770									
KUHNERT				WELL #: 1	RRCID ->	166148	COMPL. DATE	11/05/1997	TOTAL DEPTH	11962	PERF.	11148 - 11176	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BONUS (4050)				10509 146	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
WINTERMAN -A-				WELL #: 3 C	RRCID ->	127104	COMPL. DATE	04/08/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	4013 - 4019	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BONUS (4800)				10509 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
MOSAIC OIL LLC				589978									
SCHOENFELD, TED				WELL #: 1	RRCID ->	158752	COMPL. DATE	05/02/1996	TOTAL DEPTH	5475	PERF.	4742 - 4764	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BONUS (WILCOX, LOWER 12550)				10509 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
WINTERMANN				WELL #: 1	RRCID ->	100237	COMPL. DATE	03/21/1982	TOTAL DEPTH	13039	PERF.	12510 - 12536	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	211			219
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			219
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			219
-----													
WINTERMANN				WELL #: 7	RRCID ->	201733	COMPL. DATE	08/14/2004	TOTAL DEPTH	12755	PERF.	12126 - 12670	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
-----													
BONUS (YEGUA 6900)				10509 426	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175									
BOETTCHER GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID ->	069326	COMPL. DATE	11/30/1976	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	N/A	
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-		310	1	N	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	31	-0-	31	31	2 1	29 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	95	-0-	95	126	6 1	89 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	168	-0-	168	294	10 1	158 2	Y	-0-			-0-
06		349 N	55	-0-	-294	-0-	4 1	51 2	Y	-0-			-0-
07		188 N	188	-0-	-0-	-0-	11 1	176 2	Y	1	1 1		-0-
08		155 N	93	-0-	-62	-0-	1 9						
							6 1	87 2	Y	-0-			-0-
KRENEK		WELL #: 1T		RRCID -> 119425		COMPL. DATE 02/23/2013		TOTAL DEPTH 7906		PERF. 7472 - 7486			
03	DLQ	G-10	1554	-0-	1554	1554	79 1	1474 2	Y	1	1 1		-0-
04	DLQ	G-10	969	-0-	969	2523	1 9	907 2	Y	1	1 1		-0-
05	DLQ	G-10	1029	-0-	1029	3552	61 1	966 2	Y	1	1 1		-0-
06		1000	705	-0-	-295	3257	1 9						
07		3100 N	435	-0-	-2665	592	62 1	966 2	Y	1	1 1		-0-
*08		1858 N	1266	-0-	-592	-0-	1 9						
							44 1	661 2	Y	-0-			-0-
							27 1	408 2	Y	-0-			-0-
							81 1	1184 2	Y	1	1 1		-0-
							1 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			
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BONUS, SOUTH (WILCOX, LOWER)		10516 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327											
SOUTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 084970		COMPL. DATE 09/17/1979		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12658 - 12694			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
WINTERMANN		WELL #: 7		RRCID -> 201025		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 12755		PERF.12660 - 12670			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WINTERMANN		WELL #: 8		RRCID -> 201219		COMPL. DATE 01/21/2012		TOTAL DEPTH 14100		PERF.12509 - 12673			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6

OIL AND GAS DIVISION

BONUS, S.E. (FRIO 3600)		10518 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
PITTS, ANIELA		WELL #:	7	RRCID ->	204053	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3562 - 3566			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1161				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1161				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1161				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1161				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1161				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1161				Y	-0-			-0-

BONUS, S.E. (FRIO 3750)		10518 310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
MAHALITC GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	193386	COMPL. DATE	02/06/2003	TOTAL DEPTH	3868	PERF.	3714 - 3734
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PITTS, ANIELA		10518 310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
		WELL #:	7	RRCID ->	202777	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3728 - 3735
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KRUEGER		10518 310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
		WELL #:	15	RRCID ->	204743	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	5470	PERF.	3318 - 3322
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BONUS, S. E. (FRIO 4600)		10518 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
PITTS, ANIELA		WELL #:	5 C	RRCID ->	117721	COMPL. DATE	07/22/1985	TOTAL DEPTH	7816	PERF.	4615 - 4620
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KRUEGER		10518 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
		WELL #:	1	RRCID ->	200107	COMPL. DATE	08/30/2002	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	4902 - 4980
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

ROCKING 'M'				WELL #:	3	RRCID ->	265697	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	7009 -	7131
03	DLQ G-10	889	-0-	889	889	45	1	832	2	Y	11	12	1	3 8 13
04	DLQ G-10	851	-0-	851	1740	53	1	789	2	Y	8	15	1	2 8 4
05	DLQ G-10	661	-0-	661	2401	39	1	609	2	Y	12	5	1	4 8 7
06	400 N	783	-0-	383	2784	48	1	723	2	Y	11	6	1	4 8 8
07	3100 N	657	-0-	-2443	341	40	1	609	2	Y	7	12	1	3
*08	1426 N	1085	-0-	-341	-0-	69	1	1003	2	Y	12	9	1	6

MAHALITC/HUNT				WELL #:	7	RRCID ->	286275	COMPL. DATE	09/17/2018	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	7056 -	7076
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-			15
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-			15
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			15
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-			15
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			15
*08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-			15

BONUS, S.E. (7400)				10518 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
KRUEGER		WELL #:		1	RRCID ->	103887	COMPL. DATE	09/26/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7380 -	7398	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KRUEGER				WELL #:	3	RRCID ->	111706	COMPL. DATE	07/20/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7396 -	7412
03	DLQ G-10	90	-0-	90	90	5	1	85	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	260	-0-	260	350	16	1	244	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	266	-0-	266	616	16	1	250	2	Y	-0-			-0-
06	400 N	165	-0-	-235	381	10	1	155	2	Y	-0-			-0-
07	562 N	181	-0-	-381	-0-	11	1	170	2	Y	-0-			-0-
08	279 N	163	-0-	-116	-0-	10	1	153	2	Y	-0-			-0-

-----  
 BONUS, S.E. (7400) //CONT.// 10518 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 KRUEGER WELL #: 4 RRCID -> 111829 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7417 - 7437  
 -----

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

-----  
 MAHALITC WELL #: 1 C RRCID -> 112300 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7364 - 7384  
 -----

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

-----  
 ANIELA, PITTS WELL #: 3 C RRCID -> 114063 COMPL. DATE 11/23/1984 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7352 - 7374  
 -----

03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
 PITTS, ANIELA WELL #: 5 T RRCID -> 117106 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7386 - 7402  
 -----

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

-----  
 PITTS, ANIELA WELL #: 4 T RRCID -> 118959 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7408 - 7425  
 -----

03		DLQ G-10	73	-0-	73	73	4	1	69	2	Y	-0-	1	1			-0-
04		DLQ G-10	118	-0-	118	191	7	1	111	2	Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	15	-0-	15	206	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
06		234 N	28	-0-	-206	-0-	2	1	25	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9								
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08		48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-

-----  
 KRENEK WELL #: 1 C RRCID -> 118962 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7370 - 7390  
 -----

03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BONUS, S.E. (7400)		//CONT.//		10518 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
SHIELDS		WELL #:		1	RRCID ->	119919	COMPL. DATE	01/01/1986	TOTAL DEPTH	7812	PERF.	7399 - 7419
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	DLQ G-10	47	-0-	47	47	2	1	45	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	42	-0-	42	89	3	1	39	2	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	89					Y	-0-	-0-
06	134 N	45	-0-	-89	-0-	3	1	42	2	Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-	-0-

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

BONUS, SW. (VICKSBURG)		10519 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
BONUS SWD		WELL #:		1	RRCID ->	180800	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	5320	PERF.	4401 - 4920
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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

MAHALITC/HUNT		WELL #:		2	RRCID ->	177489	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	13506	PERF.	11446 - 12460
03	5859 X	5041	-0-	-818	-0-	254	1	4734	2	N	48	67 1 3 8 255
04	5670 X	2170	-0-	-3500	-0-	135	1	2014	2	N	19	24 1 2 8 248
05	5859 X	4484	-0-	-1375	-0-	268	1	4169	2	N	43	30 1 1 8 260
06	4890 X	4809	-0-	-81	-0-	298	1	4453	2	N	53	39 1 274
07	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	260	1	3995	2	N	45	77 1 242
08	1612 X	286	-0-	-1326	-0-	18	1	266	2	N	2	7 1 237



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

MAHALITC/HUNT		WELL #: 6		RRCID -> 178092		COMPL. DATE 06/11/2000		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11449 - 12341		
03	248 N	184	-0-	-64	-0-	9 1	173 2	N	2	3 1	184	
04	330 N	296	-0-	-34	-0-	18 1	275 2	N	3	2 1	1 8	184
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	13 1	206 2	N	3	2 1	1 8	184
06	180 N	162	-0-	-18	-0-	10 1	150 2	N	2	2 1		184
07	310 N	185	-0-	-125	-0-	11 1	172 2	N	2	3 1		183
*08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	18 1	272 2	N	3	2 1		184

MAHALITC/HUNT		WELL #: 8		RRCID -> 178174		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 13020		PERF.11511 - 11621		
03	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	91 1	1697 2	N	146	26 1	39 8	272
04	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	161 9	1459 2	N	111	195 1	39 8	149
05	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	98 1	1600 2	N	154	12 1	49 8	242
06	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	122 9	1596 2	N	199	189 1	52 8	200
07	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	103 1	1638 2	N	106	202 1		104
*08	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	169 9	2528 2	N	81	22 1		163

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

SCHLUTER-JANSSEN		WELL #: 1		RRCID -> 179869		COMPL. DATE 11/09/2009		TOTAL DEPTH 12780		PERF.11485 - 12506		
03	DLQ G-10	324	-0-	324	324	16 1	296 2	Y	11	3 1	5 8	127
04	DLQ G-10	223	-0-	223	547	12 9	198 2	Y	11	98 1	5 8	35
05	DLQ G-10	206	-0-	206	753	13 1	191 2	Y	3	1 1	3 8	34
06	400 N	224	-0-	-176	577	12 9	207 2	Y	3	2 1	2 8	33
07	753 N	176	-0-	-577	-0-	14 1	163 2	Y	2	3 1		32
08	217 N	204	-0-	-13	-0-	3 9	188 2	Y	3	2 1		33



BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY DUNCAN "A"		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON						
		WELL #: 1		RRCID -> 180840		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 13555		PERF.10922 - 12478						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03	DLQ G-10	453	-0-	453	453	23	1	423	2	Y	6	6	1		163	
04	DLQ G-10	378	-0-	378	831	23	1	340	2	Y	14	3	1		174	
05	DLQ G-10	457	-0-	457	1288	27	1	415	2	Y	14	158	1		30	
06	400 N	428	-0-	28	1316	26	1	392	2	Y	9	4	1		35	
07	1769 N	453	-0-	-1316	-0-	27	1	420	2	Y	5	8	1		32	
*08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	29	1	423	2	Y	4	4	1		32	
-----																
ANDERSON				WELL #: 5	RRCID -> 181702	COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13343 - 13403						
03	DLQ G-10	3263	-0-	3263	3263	159	1	2958	2	Y	133	95	1	35	8	110
04	DLQ G-10	2071	-0-	2071	5334	146	9	1822	2	Y	115	70	1	34	8	121
05	DLQ G-10	1446	-0-	1446	6780	122	1	1314	2	Y	44	59	1	18	8	88
06	8459 X	1679	-0-	-6780	-0-	84	1	1519	2	Y	53	14	1	14	8	113
07	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	102	1	2295	2	Y	173	201	1		85	
*08	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	150	1	3015	2	Y	99	84	1		100	
-----																
SCHLUTER-JANSSEN				WELL #: 4	RRCID -> 182284	COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 12217		PERF.11706 - 12165						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
-----																
ROCKING "M"				WELL #: 1	RRCID -> 182414	COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 13600		PERF.10466 - 12548						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																
DUNCAN "A"				WELL #: 2	RRCID -> 183527	COMPL. DATE 05/02/2000		TOTAL DEPTH 12842		PERF.11533 - 12588						
03	DLQ G-10	397	-0-	397	397	19	1	348	2	Y	27	5	1		109	
04	DLQ G-10	412	-0-	412	809	30	9	341	2	Y	44	3	1		150	
05	DLQ G-10	498	-0-	498	1307	23	1	354	2	Y	110	185	1		75	
06	400 N	384	-0-	-16	1291	121	9	342	2	Y	17	3	1		89	
07	1708 N	417	-0-	-1291	-0-	23	1	343	2	Y	47	7	1		129	
*08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	19	9	373	2	Y	61	3	1		187	
-----																

BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY ROCKING "M"		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON						
		WELL #: 4		RRCID -> 183688		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11518 - 11552						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	1661	-0-	1661	1661	84 1	1557 2	Y	18	13 1	4 8			39	
04	DLQ	G-10	1534	-0-	1534	3195	20 9 95 1	1421 2	Y	16	37 1	3 8			15	
05	DLQ	G-10	739	-0-	739	3934	18 9 43 1	665 2	Y	28	6 1	12 8			25	
06		400 N	44	-0-	-356	3578	31 9 3 1	41 2	Y	-0-	10 1				15	
07		3100 N	38	-0-	-3062	516	2 1	36 2	Y	-0-	2 1				13	
08		744 N	88	-0-	-656	-0-	6 1 1 9	81 2	Y	1	1 1				13	
-----																
KRUEGER		WELL #: 8		RRCID -> 186624		COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11500 - 12570						
03	DLQ	G-10	537	-0-	537	537	27 1	510 2	Y	-0-					-0-	
04	DLQ	G-10	347	-0-	347	884	22 1	325 2	Y	-0-					-0-	
05	DLQ	G-10	296	-0-	296	1180	18 1	278 2	Y	-0-					-0-	
06		400 N	476	-0-	76	1256	30 1	446 2	Y	-0-					-0-	
07		1599 N	343	-0-	-1256	-0-	21 1	322 2	Y	-0-					-0-	
*08		407 N	407	-0-	-0-	-0-	26 1	381 2	Y	-0-					-0-	
-----																
DUNCAN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 187053		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10473 - 10543						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
-----																
ANDERSON		WELL #: 7		RRCID -> 187142		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 13600		PERF.11538 - 13381						
03	DLQ	G-10	3516	-0-	3516	3516	172 1	3214 2	Y	118	120 1	31 8			133	
04	DLQ	G-10	3647	-0-	3647	7163	130 9 219 1	3266 2	Y	147	96 1	31 8			153	
05	DLQ	G-10	3463	-0-	3463	10626	162 9 200 1	3117 2	Y	133	96 1	38 8			152	
06		13669 X	3043	-0-	-10626	-0-	146 9 183 1	2737 2	Y	112	27 1	40 8			197	
07		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	123 9 180 1	2769 2	Y	167	245 1				119	
08		3782 X	3750	-0-	-32	-0-	184 9 230 1	3370 2	Y	136	102 1				153	
-----																
KRUEGER		WELL #: 12		RRCID -> 187340		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 13475		PERF.11455 - 13372						
03	DLQ	G-10	1066	-0-	1066	1066	48 1	898 2	Y	109	109 1				85	
04	DLQ	G-10	937	-0-	937	2003	120 9 52 1	780 2	Y	95	1 1				179	
05	DLQ	G-10	1049	-0-	1049	3052	105 9 60 1	934 2	Y	50	105 1				124	
06		400 N	906	-0-	506	3558	55 9 56 1	839 2	Y	10	82 1				52	
07		3100 N	1139	-0-	-1961	1597	11 9 70 1	1069 2	Y	-0-					52	
*08		2451 N	854	-0-	-1597	-0-	55 1 1 9	798 2	Y	1	30 1				23	

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
KRUEGER		WELL #: 10		RRCID -> 189059		COMPL. DATE 11/17/2001		TOTAL DEPTH 13627 PERF.11560 - 12951						
03	DLQ G-10	2564	-0-	2564	2564	130	1	2423	2	Y	10	80	1	60
04	DLQ G-10	1709	-0-	1709	4273	107	1	1598	2	Y	4	1	1	63
05	DLQ G-10	2552	-0-	2552	6825	147	1	2296	2	Y	99	75	1	87
06	400 N	2346	-0-	1946	8771	109	9	2127	2	Y	70	98	1	59
07	3100 N	2873	-0-	-227	8544	142	1	2587	2	Y	107	1	1	165
*08	3100 N	2380	-0-	-720	7824	77	9	2128	2	Y	97	150	1	112
						168	1							
						118	9							
						145	1							
						107	9							
-----														
MAHALITC/HUNT		WELL #: 9		RRCID -> 193087		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12068						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
-----														
FORGASON DEEP GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 280132		COMPL. DATE 02/10/2016		TOTAL DEPTH 16042 PERF.12620 - 13226						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
TMR EXPLORATION, INC.		834097		RRCID -> 171196		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 14100 PERF.10380 - 11640						
OBENHAUS GAS UNIT		WELL #: 2												
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			29
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	4	6	1	27
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	9	71	2	N	1	5	1	23
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	N	12	11	1	24
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	13	9	72	2	N	6	5	1	25
*08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	5	5	1	25
						7	9							
						4	1							
						6	9							

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
		WELL #: 1		RRCID -> 175518		COMPL. DATE 11/14/1999		TOTAL DEPTH 12541		PERF.11528 - 11839			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	11	53 1	26	
-----													
GLAZE GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 177312		COMPL. DATE 02/22/2000		TOTAL DEPTH 13211		PERF.11470 - 12574	
03	3720 X	28	-0-	-3692	-0-	28	2		N	-0-		173	
04	3600 X	3215	-0-	-385	-0-	120	1	3089	2	N	5	175	
						6	9						
05	7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	405	1	7439	2	N	94	240	
						103	9						
06	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	339	1	5966	2	N	140	136	
						154	9						
07	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	311	1	5521	2	N	106	211	
						117	9						
*08	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	262	1	5177	2	N	60	88	
						66	9						
-----													
GLAZE GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 178111		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10314 - 11766	
03	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-				N	-0-		156	
04	1950 X	519	-0-	-1431	-0-	19	1	497	2	N	3	159	
						3	9						
05	2015 X	40	-0-	-1975	-0-	2	1	38	2	N	-0-	159	
06	1950 X	436	-0-	-1514	-0-	23	1	413	2	N	-0-	159	
07	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	196	1	3474	2	N	41	26	
						45	9						
*08	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	242	1	4764	2	N	60	69	
						66	9						
-----													
SCHWEINLE				WELL #: 3		RRCID -> 178539		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 13560		PERF.10338 - 10560	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
SCHWEINLE				WELL #: 2		RRCID -> 179671		COMPL. DATE 07/08/2000		TOTAL DEPTH 14625		PERF.11081 - 12856	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36	
-----													
REYNOLDS "B"				WELL #: 9		RRCID -> 179769		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 15100		PERF.10388 - 10444	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
		WELL #: 5		RRCID -> 180452		COMPL. DATE 11/29/2000			TOTAL DEPTH 13338 PERF.11560 - 12650					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-			120
04	900 N	512	-0-	-388	-0-	19	1	489	2	N	4	4	1	120
						4	9							
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	37	1	676	2	N	-0-			120
06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	36	1	631	2	N	7	4	1	123
						8	9							
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	35	1	627	2	N	-0-			123
*08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	49	1	972	2	N	69	150	1	42
						76	9							
-----														
SCHWEINLE		WELL #: 4		RRCID -> 180455		COMPL. DATE 03/13/2005			TOTAL DEPTH 13850 PERF.10654 - 12094					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
-----														
SCHWEINLE		WELL #: 6		RRCID -> 180825		COMPL. DATE 01/19/2001			TOTAL DEPTH 13148 PERF.11452 - 12560					
03	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-			282
04	2610 X	1927	-0-	-683	-0-	69	1	1788	2	N	64	21	1	325
						70	9							
05	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	147	1	2694	2	N	58	185	1	198
						64	9							
06	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	152	1	2676	2	N	99	45	1	252
						109	9							
07	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	146	1	2590	2	N	72	21	1	303
						79	9							
*08	2697 X	2277	-0-	-420	-0-	107	1	2105	2	N	59	193	1	169
						65	9							
-----														
KRENEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 182017		COMPL. DATE 08/23/2001			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10242 - 11810					
03	1829 N	756	-0-	-1073	-0-	756	2			N	-0-			154
04	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	104	1	2692	2	N	45	15	1	184
						50	9							
05	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	144	1	2633	2	N	29	185	1	28
						32	9							
06	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	122	1	2155	2	N	45	21	1	52
						50	9							
07	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	152	1	2694	2	N	36	10	1	78
						40	9							
*08	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	117	1	2316	2	N	24	7	1	95
						26	9							
-----														
ROCKING M LAND & CATTLE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 183676		COMPL. DATE 08/30/2001			TOTAL DEPTH 15000 PERF.10424 - 13294					
03	1705 N	962	-0-	-743	-0-	110	1	834	2	Y	16			60
						18	9							
04	985 N	985	-0-	-0-	-0-	91	1	831	2	Y	57	83	1	34
						63	9							
05	961 N	732	-0-	-229	-0-	69	1	602	2	Y	55	85	1	4
						61	9							
06	930 N	703	-0-	-227	-0-	97	1	541	2	Y	59			63
						65	9							
07	1023 N	748	-0-	-275	-0-	109	1	575	2	Y	58	84	1	37
						64	9							
*08	744 N	704	-0-	-40	-0-	111	1	521	2	Y	65			102
						72	9							

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. ROCKING M LAND & CATTLE "A"		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
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	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
ROCKING M LAND & CATTLE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 183679		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 12247		PERF.10404 - 11840		
03	434 N	405	-0-	-29	-0-	47	1	358	2	Y	-0-	7
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	39	1	356	2	Y	-0-	7
05	341 N	288	-0-	-53	-0-	30	1	258	2	Y	-0-	7
06	390 N	272	-0-	-118	-0-	41	1	231	2	Y	-0-	7
07	403 N	289	-0-	-114	-0-	46	1	243	2	Y	-0-	7
*08	279 N	272	-0-	-7	-0-	48	1	224	2	Y	-0-	7
ROCKING M LAND & CATTLE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 183680		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 13614		PERF.11460 - 11772		
03	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-	77
04	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-	77
05	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-	77
06	2190 X	239	-0-	-1951	-0-	34	1	188	2	Y	15	92
						17	9					
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
											91	1
												1
ROCKING M LAND & CATTLE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183683		COMPL. DATE 06/23/2001		TOTAL DEPTH 12804		PERF.11466 - 12400		
03	558 N	405	-0-	-153	-0-	47	1	358	2	Y	-0-	2
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	39	1	356	2	Y	-0-	2
05	465 N	287	-0-	-178	-0-	29	1	258	2	Y	-0-	2
06	390 N	274	-0-	-116	-0-	42	1	232	2	Y	-0-	2
07	403 N	291	-0-	-112	-0-	46	1	245	2	Y	-0-	2
*08	279 N	272	-0-	-7	-0-	48	1	224	2	Y	-0-	2
SCHWEINLE		WELL #: 7		RRCID -> 183752		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 14350		PERF.11404 - 12598		
03	1550 X	58	-0-	-1492	-0-	58	2			N	-0-	160
04	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	186	1	4790	2	N	75	209
						83	9					
05	9777 X	9777	-0-	-0-	-0-	499	1	9161	2	N	106	92
						117	9					
06	9273 X	9273	-0-	-0-	-0-	490	1	8626	2	N	143	170
						157	9					
07	9390 X	9390	-0-	-0-	-0-	494	1	8773	2	N	112	57
						123	9					
*08	9989 X	9989	-0-	-0-	-0-	477	1	9409	2	N	94	124
						103	9					
LOVELL-SHWAB		WELL #: 1		RRCID -> 184064		COMPL. DATE 05/28/2001		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11570 - 12664		
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	25	1	186	2	Y	35	39
						39	9					
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	25	1	238	2	Y	81	37
						89	9					
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	172	2	Y	55	7
						61	9					
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	7
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	7
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	7
LOVELL-SHWAB		WELL #: 2		RRCID -> 184065		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 13005		PERF.11664 - 11994		
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	13	1	95	2	Y	-0-	-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	2	Y	-0-	-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	20	1	171	2	Y	-0-	-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	2	Y	-0-	-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	2	Y	-0-	-0-
*08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	2	Y	-0-	-0-





BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
		WELL #: 9		RRCID -> 220011		COMPL. DATE 06/22/2005			TOTAL DEPTH 14914 PERF.12374 - 13374			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	7980	2	205 9	N	186	363 1	83
04	8774 X	8774	-0-	-0-	-0-	318	1	8222 2	N	213	74 1	222
						234	9					
05	6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	351	1	6441 2	N	159	227 1	154
						175	9					
06	7920 X	7772	-0-	-148	-0-	403	1	7108 2	N	237	299 1	92
						261	9					
07	8742 X	7329	-0-	-1413	-0-	381	1	6777 2	N	155	143 1	104
						171	9					
*08	8742 X	7218	-0-	-1524	-0-	340	1	6703 2	N	159	44 1	219
						175	9					
SCHWEINLE		WELL #: 11		RRCID -> 224328		COMPL. DATE 10/05/2006			TOTAL DEPTH 13552 PERF.11547 - 13442			
03	7223 X	255	-0-	-6968	-0-	255	2		N	-0-		30
04	8363 X	8363	-0-	-0-	-0-	309	1	7989 2	N	59	17 1	72
						65	9					
05	9895 X	9895	-0-	-0-	-0-	506	1	9291 2	N	89	26 1	135
						98	9					
06	7902 X	7902	-0-	-0-	-0-	422	1	7426 2	N	49	24 1	160
						54	9					
07	7781 X	6053	-0-	-1728	-0-	320	1	5689 2	N	40	12 1	188
						44	9					
*08	7899 X	7899	-0-	-0-	-0-	381	1	7518 2	N	-0-		188
BOWMORE (COOK MOUNTAIN) DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC DYBALA G.U.		10943 500 197688		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON			
		WELL #: 1		RRCID -> 255289		COMPL. DATE 02/19/2010			TOTAL DEPTH 14500 PERF.13297 - 13310			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
BRADLEY, SOUTH (YEGUA 8100) MERIT OILFIELD SERVICES SEBASTIAN		11252 600 561110		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN			
		WELL #: 1		RRCID -> 266051		COMPL. DATE 12/10/2011			TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8298 - 8308			
03	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-				N	48		48
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	6	2	22 9	N	20		68
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	163	2	34 9	N	31		99
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	80	150 1	29
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		29
*08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		29
SEBASTIAN		WELL #: 2D		RRCID -> 284508		COMPL. DATE 05/29/2018			TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3916 - 3926			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

-----												
BRAZOS AREA 446-L SE-4 (DISC B)				11612 525	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA	
ANATEXAS OFFSHORE, INC.				020599								
STATE LEASE 103229				WELL #:	1 U	RRCID ->	235321	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	7403	PERF. 6932 - 6947
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.)				11667 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA	
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342								
STATE TRACT 440-L				WELL #:	H 1	RRCID ->	155413	COMPL. DATE	05/29/1995	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7384 - 7392
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
STATE TRACT 440L				WELL #:	A 1	RRCID ->	160345	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8485 - 8502
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
GULF E&P LTD				338072								
BRAZOS BLOCK 478L				WELL #:	2	RRCID ->	219438	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	10782	PERF. 7990 - 8000
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB A-2)				11667 205	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA	
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342								
STATE TRACT 440-L				WELL #:	A 2	RRCID ->	137926	COMPL. DATE	02/01/1993	TOTAL DEPTH	8591	PERF. 7568 - 7602
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB B-1)				11667 210	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA	
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342								
440-L UNIT				WELL #:	B 1	RRCID ->	126332	COMPL. DATE	12/13/1987	TOTAL DEPTH	8635	PERF. 7351 - 7360
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

-----												
BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB G-1)			11667 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 440-L			WELL #: 1G		RRCID -> 119920		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7486 - 7495	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.7950)			11667 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
440-L UNIT			WELL #: A 5		RRCID -> 156949		COMPL. DATE 11/17/1995		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8250 - 8257	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRAZOS BLOCK 440 (-C- SD.)			11667 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
440 L UNIT			WELL #: 4022 L		RRCID -> 040895		COMPL. DATE 09/19/1974		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7515 - 7528	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
440-L UNIT			WELL #: K 1		RRCID -> 149955		COMPL. DATE 04/09/1994		TOTAL DEPTH 8930		PERF. 8502 - 8525	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
440-L UNIT			WELL #: I 1		RRCID -> 150318		COMPL. DATE 04/29/1994		TOTAL DEPTH 7818		PERF. 7656 - 7680	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
-----												
BRAZOS BLOCK 478-L			WELL #: 2		RRCID -> 179676		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 10782		PERF. 8252 - 8285	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BRAZOS BLOCK 440 (D SAND FB C-3)			11667 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 440-L			WELL #: 3 C		RRCID -> 119910		COMPL. DATE 02/07/1993		TOTAL DEPTH 8661		PERF. 7209 - 8021	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BRAZOS BLOCK 440 (-S-SAND)			11667 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
440 L UNIT			WELL #: 4023		RRCID -> 157582		COMPL. DATE 12/08/1995		TOTAL DEPTH 8565		PERF. 6946 - 6968	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BRAZOS BLOCK 440 (-V-SD.)			11667 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
440 L UNIT			WELL #: K 1		RRCID -> 169862		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 8930		PERF. 7337 - 7359	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT		1
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT		1
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT		1
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT		1
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT		1
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT		1
-----												
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	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78

BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.)			11667 825		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
440 L UNIT			WELL #: 4012		RRCID -> 040826		COMPL. DATE 05/06/1991		TOTAL DEPTH 9057		PERF. 7970 - 8010	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
440 L UNIT (NW)			WELL #: 4022 U		RRCID -> 061034		COMPL. DATE 10/22/1974		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
440-L UNIT			WELL #: 1F		RRCID -> 123867		COMPL. DATE 04/12/1987		TOTAL DEPTH 8686		PERF. 7270 - 7280	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
440-L UNIT			WELL #: 4021		RRCID -> 132767		COMPL. DATE 11/03/1989		TOTAL DEPTH 11180		PERF. 7202 - 7207	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
440-L UNIT			WELL #: J 1		RRCID -> 141549		COMPL. DATE 05/21/1992		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7356 - 7403	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
440-L UNIT			WELL #: E 1		RRCID -> 149580		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 8927		PERF. 7485 - 7532	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
440L UNIT			WELL #: N 1		RRCID -> 169980		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7314 - 7362	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
BRAZOS BLOCK 446 (-C- SD.)			11681 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 446 L-NW			WELL #:	7 U	RRCID ->	078398	COMPL. DATE	04/05/1977	TOTAL DEPTH	8812	PERF.	7010 - 7040
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
STATE TRACT 446L-NW			WELL #:	8 U	RRCID ->	078404	COMPL. DATE	07/22/1977	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7926 - 7962
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BRAZOS BLOCK 446 (-D- SD.)			11681 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 446-L NW			WELL #:	5	RRCID ->	150215	COMPL. DATE	02/24/1994	TOTAL DEPTH	9065	PERF.	7547 - 7555
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BRAZOS BLOCK 446 (D-2 SD.)			11681 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 446L N.W.			WELL #:	5	RRCID ->	138603	COMPL. DATE	04/21/1991	TOTAL DEPTH	9065	PERF.	6668 - 7669
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BRAZOS BLOCK 446 (D-6692)			11681 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
S. L. 57656			WELL #:	4 L	RRCID ->	124273	COMPL. DATE	04/20/1987	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	6692 - 6709
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.)			11681 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 446L /NW./			WELL #:	4 U	RRCID ->	040874	COMPL. DATE	10/12/1966	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	7140 - 7196
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.)										11681 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.										130342									
STATE TRACT 446L N. W.										WELL #:		6 U		RRCID -> 041036		COMPL. DATE 12/29/1966		TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7669 - 7723	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM	BALANCE			
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
-----																			
STATE TRACT 446L-NW										WELL #:		8L		RRCID -> 118469		COMPL. DATE 09/22/1985		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8721 - 8731	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
-----																			
STATE TRACT 446-L (NW)										WELL #:		9		RRCID -> 118954		COMPL. DATE 10/06/1985		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7839 - 7909	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
-----																			
BRAZOS BLOCK 446 (-E-2- SD.)										11681 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.										130342									
STATE TRACT 446L /NW/										WELL #:		2 U		RRCID -> 040885		COMPL. DATE 10/14/1966		TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6954 - 6987	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
-----																			
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	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
-----																			
STATE TRACT 446/NW										WELL #:		7 L		RRCID -> 078399		COMPL. DATE 04/14/1977		TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8226 - 8276	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				



-----												
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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BRAZOS BLOCK 446L SW-4 (M15C)				11692 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
ANATEXAS OFFSHORE, INC.				020599								
STATE LEASE 103229				WELL #:	1 L	RRCID -> 235779	COMPL. DATE 02/11/2008	TOTAL DEPTH 7403	PERF. 7250	- 7310		
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BRAZOS BLOCK 479-L (X 1 SAND)				11694 537	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342								
BRAZOS BLOCK 479-L				WELL #:	2	RRCID -> 162016	COMPL. DATE 06/27/1997	TOTAL DEPTH 8233	PERF. 7508	- 7542		
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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-
-----												
BROOKSHIRE				12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER					
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC				254244								
HARRISON ET AL				WELL #:	13	RRCID -> 196139	COMPL. DATE 06/01/2003	TOTAL DEPTH 2636	PERF. 1740	- 1745		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION				301287								
STATE LEASE				WELL #:	2	RRCID -> 194982	COMPL. DATE 02/18/2003	TOTAL DEPTH 2990	PERF. 1674	- 1756		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
STATE LEASE M-100802				WELL #:	3	RRCID -> 198548	COMPL. DATE 06/17/2003	TOTAL DEPTH 2282	PERF. 1703	- 1707		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BROOKSHIRE GTG OPERATING, LLC KURATI		//CONT.//	12306 001 337080	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER						
		WELL #:	2W	RRCID -> 178879	COMPL. DATE 05/25/2002	TOTAL DEPTH 3330	PERF. 2538	- 2768				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
CHICHA		WELL #:	1	RRCID -> 178882	COMPL. DATE 05/01/2005	TOTAL DEPTH 3040	PERF. 2742	- 2784				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
KURATI		WELL #:	6	RRCID -> 179427	COMPL. DATE 07/15/2000	TOTAL DEPTH 3624	PERF. 2043	- 2048				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WEIDO		WELL #:	6	RRCID -> 181164	COMPL. DATE 08/05/2000	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 1062	- 1064				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
LITMAN		WELL #:	5	RRCID -> 182311	COMPL. DATE 02/01/2001	TOTAL DEPTH 2075	PERF. 1975	- 1995				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
KURATI		WELL #:	10R	RRCID -> 182312	COMPL. DATE 01/30/2001	TOTAL DEPTH 3123	PERF. 2293	- 2298				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SWEENEY		WELL #:	3	RRCID -> 182411	COMPL. DATE 12/02/2000	TOTAL DEPTH 3360	PERF. 2305	- 2314				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BROOKSHIRE		//CONT.// 12306 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER							
GTG OPERATING, LLC		//CONT.// 337080													
PATTISON		WELL #: 1		RRCID -> 189177		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 3120		PERF. 2026 - 2030					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MARTIN		WELL #: 33		RRCID -> 197859		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 1658 - 1660					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WANDER, V. E.		WELL #: 2		RRCID -> 200385		COMPL. DATE 07/08/2018		TOTAL DEPTH 3571		PERF. 3455 - 3571					
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WEIDO		WELL #: 12		RRCID -> 207706		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 3578		PERF. 1487 - 1490					
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PORTANOVA "A"		WELL #: 17		RRCID -> 208031		COMPL. DATE 01/09/2005		TOTAL DEPTH 3291		PERF. 2888 - 2900					
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WEIDO		WELL #: 10		RRCID -> 208032		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 3595		PERF. 2350 - 2354					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WEIDO		WELL #: 11		RRCID -> 208288		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 3609		PERF. 3160 - 3520					
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BROOKSHIRE		//CONT.// 12306 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER								
GTG OPERATING, LLC		//CONT.// 337080														
BOSTICK, DAN ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 235494		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 1862 - 1880						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
WILPITZ HEIRS		WELL #: 11		RRCID -> 242441		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2130 - 2146						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.		341468		RRCID -> 194193		COMPL. DATE 03/21/2003		TOTAL DEPTH 3275		PERF. 1662 - 1676						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
JR RESOURCES, INC.		427770		RRCID -> 127512		COMPL. DATE 06/16/1988		TOTAL DEPTH 3012		PERF. 1891 - 1897						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459		RRCID -> 186936		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 1180		PERF. 1029 - 1033						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	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-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
STOWE		WELL #: 1		RRCID -> 188225		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 3570		PERF. 1184 - 1200						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-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		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922									
KOOMEY		WELL #:		1	RRCID ->	193890	COMPL. DATE	12/09/2002	TOTAL DEPTH	3448	PERF.	527 -	537
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
KOOMEY		WELL #:		6	RRCID ->	209011	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	3368	PERF.	1114 -	1117
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BROOKSHIRE 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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MCCORMICK		WELL #:		24	RRCID ->	188113	COMPL. DATE	04/01/2002	TOTAL DEPTH	2471	PERF.	2264 -	2268
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	716	2	8	9	N	7					58
04	810 N	728	-0-	-82	-0-	688	2	40	9	N	36					94
05	868 N	719	-0-	-149	-0-	675	2	44	9	N	40					134
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	612	2	13	9	N	12					146
07	744 N	522	-0-	-222	-0-	510	2	12	9	N	11					157
08	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					157

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

03	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	560	1	3446	2	N	30					222
04	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	560	1	3111	2	N	22	181	1			63
05	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	620	1	3298	2	N	28					91
06	3900 X	3550	-0-	-350	-0-	560	1	2959	2	N	28					119
07	4030 X	2007	-0-	-2023	-0-	380	1	1610	2	N	15					134
08	4030 X	2212	-0-	-1818	-0-	460	1	1734	2	N	16					150

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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2019 - P/A 12/16/2019

WAGNER OIL COMPANY 891175  
 RASMUSSEN WELL #: 1 RRCID -> 132300 COMPL. DATE 10/06/1989 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7693 - 7720

03	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	261	1	4657	3	Y	135	176	1			165
04	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	274	1	5081	3	Y	78	179	1			64
05	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	275	1	4975	3	Y	76					140
06	4890 X	4854	-0-	-36	-0-	246	1	4535	3	Y	66					206
07	5611 X	5038	-0-	-573	-0-	271	1	4716	3	Y	46					252
08	5611 X	4958	-0-	-653	-0-	269	1	4653	3	Y	33	164	1			121

RASMUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 235539 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7352 - 7735

03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	41	1	723	3	Y	-0-					-0-
04	570 N	452	-0-	-118	-0-	23	1	429	3	Y	-0-					-0-
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	35	1	625	3	Y	-0-					-0-
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	53	1	977	3	Y	-0-					-0-
07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	38	1	668	3	Y	-0-					-0-
08	651 N	598	-0-	-53	-0-	33	1	565	3	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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
03	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2		Y	-0-		52
04	2070 N	1893	-0-	-177	-0-	1892	2	1	9	Y		53
05	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1934	2	1	9	Y		54
06	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2056	2	25	9	Y		77
07	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			Y		17
*08	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			Y		17

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
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y		49
04	750 N	693	-0-	-57	-0-	690	2	3	9	Y		52
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	705	2	2	9	Y		54
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	750	2	25	9	Y		77
07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y		17
*08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y		17

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)		//CONT.// 12955 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
SHOCO PRODUCTION LLC		//CONT.// 778196												
LEWIS		WELL #: 1		RRCID -> 185153		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13510		PERF.12722 - 12839		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	7502 X	7015	-0-	-487	-0-	7012	2	3	9	Y	3			56
04	7470 X	6529	-0-	-941	-0-	6528	2	1	9	Y	1			57
05	7719 X	6675	-0-	-1044	-0-	6673	2	2	9	Y	2			59
06	7110 X	7096	-0-	-14	-0-	7096	2			Y	-0-			59
07	9003 X	9003	-0-	-0-	-0-	8977	2	26	9	Y	24			83
*08	7741 X	7741	-0-	-0-	-0-	7671	2	70	9	Y	64	142	1	5
-----														
BASS GU		WELL #: 1		RRCID -> 185846		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12187 - 13058				
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	360	2	4	9	Y	4			64
04	360 N	342	-0-	-18	-0-	335	2	7	9	Y	6	45	1	25
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	343	2	2	9	Y	2			27
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-			27
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	461	2	24	9	Y	22			49
*08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	394	2	4	9	Y	4			53
-----														
BADOUH, E. M. HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 188124		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13900		PERF.12738 - 13105		
03	8248 X	2583	-0-	-5665	-0-	2583	2			Y	-0-			49
04	2760 X	2408	-0-	-352	-0-	2405	2	3	9	Y	3			52
05	2852 X	2459	-0-	-393	-0-	2458	2	1	9	Y	1			53
06	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2614	2	28	9	Y	25			78
07	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			Y	-0-	60	1	18
*08	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			Y	-0-			18
-----														
LEWIS		WELL #: 2		RRCID -> 190214		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 14750		PERF.12184 - 12966				
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	741	2	3	9	Y	3			64
04	750 N	691	-0-	-59	-0-	690	2	1	9	Y	1			65
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	705	2	1	9	Y	1			66
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-			66
07	969 N	969	-0-	-0-	-0-	949	2	20	9	Y	18			84
*08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	811	2	1	9	Y	1	27	1	58
-----														
BASS GU		WELL #: 2		RRCID -> 229708		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 13644		PERF.12800 - 13523				
03	3100 N	2480	-0-	-620	264	2474	2	6	9	Y	5			70
04	2567 N	2303	-0-	-264	-0-	2303	2			Y	-0-	45	1	25
05	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2354	2	3	9	Y	3			28
06	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			Y	-0-			28
07	3100 N	3191	-0-	91	91	3167	2	24	9	Y	22			50
*08	2799 N	2708	-0-	-91	-0-	2706	2	2	9	Y	2			52
-----														
BASS GU		WELL #: 3		RRCID -> 245439		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 13700		PERF.12834 - 13398				
03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	828	2	4	9	Y	4			47
04	840 N	797	-0-	-43	-0-	771	2	26	9	Y	24	45	1	26
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	788	2	3	9	Y	3			29
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-			29
07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1060	2	23	9	Y	21			50
*08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	906	2	2	9	Y	2			52
-----														
BASS GU		WELL #: 4		RRCID -> 249567		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 13650		PERF.12798 - 13438				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)		//CONT.// 12955 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA						
SHOCO PRODUCTION LLC		//CONT.// 778196													
BASS GU		WELL #: 5		RRCID -> 249824		COMPL. DATE 12/29/2011			TOTAL DEPTH 13476 PERF.12284 - 12506						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	451	2	4	9	Y	4				52
04	450 N	441	-0-	-9	-0-	420	2	21	9	Y	19	45	1		26
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	429	2	3	9	Y	3				29
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-				29
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	577	2	23	9	Y	21				50
*08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	493	2	2	9	Y	2				52
-----															
LEWIS		WELL #: 3		RRCID -> 249847		COMPL. DATE 05/27/2009			TOTAL DEPTH 13477 PERF.13078 - 13360						
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	174	2	4	9	Y	4				86
04	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	2			Y	-0-				86
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	Y	1				87
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2			Y	-0-				87
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-				87
*08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	190	2	1	9	Y	1	9	1		79
-----															
BUNA, NORTH (YEGUA #4)		13287 415		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JASPER						
CRISCO OPERATING LLC		189978													
RICHARDSON, HARDY		WELL #: 5		RRCID -> 154663		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7003 - 7005						
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6				105
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6				111
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5				116
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3				119
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4				123
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				123
-----															
RICHARDSON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 280356		COMPL. DATE 09/26/2014			TOTAL DEPTH 7816 PERF. 6861 - 6863						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10				275
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8				283
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4				287
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6				293
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				298
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				298
-----															
BUNA, WEST (MIDDLE WILCOX)		13292 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171													
BP AMERICA A-17		WELL #: 1		RRCID -> 214789		COMPL. DATE 08/20/2005			TOTAL DEPTH 13710 PERF.13432 - 13592						
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	8	3	1	9	Y	1				2
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-	1	1		1
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	35	3	2	9	Y	2	2	1		1
06	9 N	2	-0-	-7	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	1		1
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	11	3	2	9	Y	2				3
*08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	401	2	42	9	Y	38	14	1		27

BUNA, WEST (WILCOX)													13292 332	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JASPER						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC													208171										
ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT													WELL #:	1	RRCID ->	121029	COMPL. DATE	01/14/1986	TOTAL DEPTH	11521	PERF.	11396 - 11400	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE									
03		332 N	332	-0-	-0-	-0-	293 3	39 9		N	35			235									
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	29			264									
05		340 N	340	-0-	-0-	-0-	296 3	44 9		N	40			304									
06		323 N	323	-0-	-0-	-0-	290 3	33 9		N	30			334									
07		333 N	333	-0-	-0-	-0-	301 4	32 9		N	29	179 1		184									
*08		337 N	337	-0-	-0-	-0-	114 1	187 4		N	33			217									
							36 9																
BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS													WELL #:	1	RRCID ->	123984	COMPL. DATE	05/05/1999	TOTAL DEPTH	11155	PERF.	10976 - 10995	
03		683 N	683	-0-	-0-	-0-	616 3	67 9		Y	61	150 1		90									
04		660 N	637	-0-	-23	-0-	576 3	61 9		Y	55			145									
05		658 N	658	-0-	-0-	-0-	589 3	69 9		Y	63	125 1		83									
06		660 N	623	-0-	-37	-0-	569 3	54 9		Y	49	45 1		87									
07		684 N	684	-0-	-0-	-0-	595 4	89 9		Y	81	64 1		104									
*08		669 N	669	-0-	-0-	-0-	230 1	378 4		Y	55	77 1		82									
							61 9																
SANTA FE ENERGY													WELL #:	1	RRCID ->	124696	COMPL. DATE	07/10/1987	TOTAL DEPTH	11184	PERF.	11036 - 11046	
03		49 N	-0-	-0-	-49	-0-				Y	-0-	2 1		1									
04		30 N	4	-0-	-26	-0-	3 3	1 9		Y	1			2									
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	2 3	1 9		Y	1	2 1		1									
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	2 3	1 9		Y	1	1 1		1									
07		4 N	3	-0-	-1	-0-	2 4	1 9		Y	1	1 1		1									
*08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	4 1	6 4		Y	1	1 1		1									
							1 9																
ARCO FEE SEC. 83													WELL #:	1	RRCID ->	126181	COMPL. DATE	01/04/1988	TOTAL DEPTH	11176	PERF.	11041 - 11049	
03		377 N	377	-0-	-0-	-0-	329 3	48 9		Y	44	176 1		102									
04		378 N	378	-0-	-0-	-0-	320 3	58 9		Y	53			155									
05		374 N	374	-0-	-0-	-0-	329 3	45 9		Y	41	120 1		76									
06		364 N	364	-0-	-0-	-0-	321 3	43 9		Y	39	39 1		76									
07		393 N	393	-0-	-0-	-0-	332 4	61 9		Y	55	46 1		85									
*08		377 N	377	-0-	-0-	-0-	127 1	207 4		Y	39	62 1		62									
							43 9																
ARCO FEE DIAMOND													WELL #:	2R	RRCID ->	127227	COMPL. DATE	04/26/1988	TOTAL DEPTH	11182	PERF.	11031 - 11052	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			199									
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			200									
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	2 3	2 9		N	2			202									
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	2 3	1 9		N	1			203									
07		56 N	56	-0-	-0-	-0-	52 4	4 9		N	4			207									
*08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	19 1	31 4		N	-0-			207									
ARCO FEE DIAMOND													WELL #:	4	RRCID ->	128226	COMPL. DATE	07/31/1988	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	11036 - 11050	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									

BUNA, WEST (WILCOX)		//CONT.// 13292 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171														
ARCO FEE SECTION 83		WELL #: 2		RRCID -> 185585		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10974 - 11000								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
-----																
ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 186408		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.11010 - 11028								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BP AMERICA A-38		WELL #: 2		RRCID -> 255959		COMPL. DATE 04/09/2010		TOTAL DEPTH 11250 PERF.11052 - 11130								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
-----																
BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS		WELL #: 2		RRCID -> 261370		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11038 - 11125								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	1			16
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	33					49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	182	113	1			118
06	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2120	3	336	9	Y	305	208	1			215
07	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2123	4	198	9	Y	180	107	1			288
*08	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	746	1	1224	4	Y	171	219	1			240
						188	9									
-----																
PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313		HANKAMER ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 118170		COMPL. DATE 08/02/1985		TOTAL DEPTH 11988 PERF.11730 - 11743				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HANKAMER ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 118384		COMPL. DATE 04/26/1985		TOTAL DEPTH 11350 PERF.11170 - 11184								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
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

BUNA, WEST (WILCOX)		//CONT.//		13292 332	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JASPER						
PETRO-SMITH OPERATING LLC		//CONT.//		660313											
HANKAMER ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	119194	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12555	PERF.11438	- 11510			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			31
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			31
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			31
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			31
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			31

R & B OIL COMPANY, LLC				685861					CNTY: JASPER				
HANKAMER ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	127976	COMPL. DATE	06/24/1988	TOTAL DEPTH	11160	PERF.10991	- 11042	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	120	185	1	116
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	140	185	1	71
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	150	174	1	47
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	150			197
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	106	178	1	125
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	135	183	1	77

SOUTHCOAST PRODUCTION INC				803257					CNTY: JASPER				
ARCO FEE SILSBEE		WELL #:		9	RRCID ->	132536	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	11835	PERF. 5398	- 5440	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNION GAS OPERATING COMPANY				876500					CNTY: JASPER					
BP FEE A-6		WELL #:		2	RRCID ->	230854	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12596	- 12612		
03	DLQ G-10	1802	-0-	1802	1802	465	1	985	3	Y	320	361	1	305
						352	9							
04	DLQ G-10	1805	-0-	1805	3607	450	1	1018	3	Y	306	355	1	256
						337	9							
05	DLQ G-10	1777	-0-	1777	5384	465	1	992	3	Y	291	344	1	203
						320	9							
06	DLQ G-10	1694	-0-	1694	7078	450	1	939	3	Y	277	364	1	116
						305	9							
07	3000 N	1770	-0-	-1230	5848	465	1	972	3	Y	303	311	1	108
						333	9							
*08	3100 N	1885	-0-	-1215	4633	465	1	1092	3	Y	298	305	1	101
						328	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	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	7316 #	6038	-0-	-1278	-0-	5864 3	174 9	Y	158	511
04	6274 R	6274	-0-	-0-	-0-	6098 3	176 9	Y	160	500
05	6448 #	5738	-0-	-710	-0-	5552 3	186 9	Y	169	298
06	6240 #	5154	-0-	-1086	-0-	5041 3	113 9	Y	103	247
07	6956 R	6956	-0-	-0-	-0-	6780 3	176 9	Y	160	407
*08	6918 R	6918	-0-	-0-	-0-	6765 3	153 9	Y	139	375

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8388			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388			N	NO RPT	-0-

BUTTERMILK (FRIO 8500)		14024 332		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
BAPTIST FOUNDATION		WELL #: 1		RRCID -> 272614		COMPL. DATE 12/03/2012		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9148 - 10252		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BUTTERMILK (NODOSARIA 10,000)		14024 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
BAPTIST FOUNDATION		WELL #: 2		RRCID -> 279199		COMPL. DATE 03/13/2015		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10736 - 10741		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	3100 N	2309	-0-	-791	451	2060 2	249 9	N	226	202
04	2479 N	2028	-0-	-451	-0-	1966 2	62 9	N	56	100
05	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	1889 2	221 9	N	201	118
06	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1597 2	232 9	N	211	154
*07	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1294 2	229 9	N	208	185
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	185

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	14043 X	12867	-0-	-1176	-0-	310 1	11451 2	N	1005	666
						1106 9				
04	13470 X	12056	-0-	-1414	-0-	285 1	11248 2	N	475	474
						523 9				
05	13919 X	12339	-0-	-1580	-0-	295 1	11491 2	N	503	432
						553 9				
06	13260 X	12219	-0-	-1041	-0-	300 1	11322 2	N	543	252
						597 9				
07	13036 X	13036	-0-	-0-	-0-	310 1	11952 2	N	704	275
						774 9				
08	12865 X	NO RPT	-0-	-12865	-0-			N	NO RPT	275

OIL AND GAS DIVISION

BUYE (LOWER COOK MTN. 3)		//CONT.//		14064 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
WAGNER OIL COMPANY				891175										
KERR-MCGEE				WELL #:	3	RRCID ->	230364	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	14809	PERF.	14596 - 14670	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		19716 X	18863	-0-	-853	-0-	424 1	17300 3	N		1035	1101 1		229
							1139 9							
04		17700 X	17180	-0-	-520	-0-	394 1	15787 3	N		908	915 1		222
							999 9							
05		18421 X	18421	-0-	-0-	-0-	395 1	16925 3	N		1001	928 1		295
							1101 9							
06		18240 X	16446	-0-	-1794	-0-	374 1	15111 3	N		874	910 1		259
							961 9							
07		18848 X	16442	-0-	-2406	-0-	384 1	15106 3	N		865	911 1		213
							952 9							
08		18848 X	16551	-0-	-2297	-0-	383 1	15223 3	N		859	724 1		348
							945 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	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OKINAWA, D. Z.				WELL #:	2	RRCID ->	191205	COMPL. DATE	09/02/2002	TOTAL DEPTH	3216	PERF.	3017 - 3019	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CABALLO (PRAIRIE BELL)				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	
03		2139 X	2089	-0-	-50	-0-	2006 2	83 9	N		75			257
04		2070 X	1465	-0-	-605	-0-	1377 2	88 9	N		80	181 1		156
05		2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	2139 2	70 9	N		64			220
06		2010 X	1538	-0-	-472	-0-	1468 2	70 9	N		64			284
07		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-			N		60	183 1		161
08		2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-			N		52			213

FLETCHER OPERATING, LLC				273611	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO				
CONNOR				WELL #:	1	RRCID ->	258195	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10772 - 10810	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			131

CABALLO (PRAIRIE BELL) FLETCHER OPERATING, LLC WELLS		//CONT.// 14418 250 //CONT.// 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----														
WELLS		WELL #: 1		RRCID -> 259674		COMPL. DATE 08/24/2010			TOTAL DEPTH 11450			PERF.11260 - 11278		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			96
-----														
CONNOR		WELL #: 2		RRCID -> 263398		COMPL. DATE 02/22/2011			TOTAL DEPTH 11367			PERF.10798 - 10816		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
04	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
-----														
WELLS		WELL #: 2		RRCID -> 264353		COMPL. DATE 02/28/2012			TOTAL DEPTH 11444			PERF.10935 - 10953		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
-----														
JOE POTTER		WELL #: 1		RRCID -> 267226		COMPL. DATE 07/19/2011			TOTAL DEPTH 11500			PERF.10850 - 10875		
03	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	1280	1	5243	3	N	98	176	1	346
04	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	1318	1	4269	3	N	51			397
05	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	1268	1	3992	3	N	-0-			397
06	5430 X	1599	-0-	-3831	-0-	269	1	1324	3	N	5			402
07	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-	6	9			N	-0-			402
08	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT			402
-----														
CADWALLADER (200) MIDWAY OILFIELD CONSTRUCTORS, INC FLEXURE ROYALTY CO. ET AL		14569 200 566395		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WALKER					
WELLS		WELL #: 2		RRCID -> 124954		COMPL. DATE 05/06/1987			TOTAL DEPTH 200			PERF. 179 - 200		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TEXAS TRINITY ENERGY COMPANY INC SAMUEL, R. E. ET AL		848243		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WALKER					
WELLS		WELL #: 1		RRCID -> 124531		COMPL. DATE 03/16/1987			TOTAL DEPTH 180			PERF. 178 - 180		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----														
CALDWELL (AUSTIN CHALK)			14710 500		ASSOCIATED			49B		CNTY: BURLESON				
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC			013365											
CHILDS			WELL #: 1		RRCID -> 283663		COMPL. DATE 06/16/2012		TOTAL DEPTH 7861		PERF. 7706 - 7828			
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
KIM			WELL #: 2		RRCID -> 284197		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 8008		PERF. 7671 - 8008			
03	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			90
04	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			90
05	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			90
06	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			90
07	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			90
*08	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			90
-----														
BOWERS, LORRAINE			WELL #: 1		RRCID -> 284259		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7890 - 8100			
03	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			54
04	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			54
05	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			54
06	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			54
07	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			54
*08	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			54
-----														
PIWONKA, M.			WELL #: 3		RRCID -> 286867		COMPL. DATE 08/21/1979		TOTAL DEPTH 8289		PERF. 8130 - 8220			
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
THOMAS-EASLEY UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 286949		COMPL. DATE 06/02/1981		TOTAL DEPTH 8037		PERF. 7772 - 7890			
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			147699											
HYVL UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 285389		COMPL. DATE 11/19/1994		TOTAL DEPTH 10619		PERF. 8645 - 10619			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
06	14B2 EXT	-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



COLDWELL (AUSTIN CHALK) OKIE OPERATING COMPANY, LTD. JEFFERY		//CONT.//	14710 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BURLESON								
			621080			WELL #:	1	RRCID -> 284198	COMPL. DATE 01/27/2014	TOTAL DEPTH 8323	PERF. 8046	- 8250		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		2635 R	2635	-0-	-0-	-0-	2430 3	205 9	N	N	186	363 1		93
04		2269 R	2269	-0-	-0-	-0-	2125 3	144 9	N	N	131	167 1		57
05		2047 R	2047	-0-	-0-	-0-	1928 3	119 9	N	N	108	124 1		41
06		1846 R	1846	-0-	-0-	-0-	1722 3	124 9	N	N	113	129 1		25
07		1395 R	1395	-0-	-0-	-0-	1278 3	117 9	N	N	106	106 1		25
*08		990 R	990	-0-	-0-	-0-	932 3	58 9	N	N	53	53 1		25
-----														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC BIRD			681327			WELL #:	1	RRCID -> 287937	COMPL. DATE 06/08/1980	TOTAL DEPTH 8257	PERF. 7989	- 8157		
03		310 #	20	-0-	-290	-0-	20 2		N	N	-0-			10
04		150 #	75	-0-	-75	-0-	9 2	66 9	N	N	60	51 1		19
05		152 R	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	N	-0-			19
06		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	N	-0-			19
07		124 #	55	-0-	-69	-0-	55 2		N	N	-0-			19
08		155 #	35	-0-	-120	-0-	35 2		N	N	-0-			19
-----														
BIRD						WELL #:	2	RRCID -> 287985	COMPL. DATE 09/02/1991	TOTAL DEPTH 8092	PERF. 8109	- 9662		
03		248 #	20	-0-	-228	-0-	20 2		N	N	-0-			10
04		150 #	9	-0-	-141	-0-	9 2		N	N	-0-			10
05		152 R	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	N	-0-			10
06		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	N	-0-			10
07		124 #	65	-0-	-59	-0-	65 2		N	N	-0-			10
08		155 #	34	-0-	-121	-0-	34 2		N	N	-0-			10
-----														
CALEB (YEGUA Y-2) DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC THE REAL DEAL			14725 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER								
			206081			WELL #:		RRCID -> 265710	COMPL. DATE 05/30/2012	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5324	- 5328		
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			195
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			195
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			195
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			195
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			195
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			195
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2018														
-----														
CALL, S. E. (3600) 84 ENERGY LLC BLACK STONE			14755 275	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JASPER								
			856467			WELL #:	1	RRCID -> 290028	COMPL. DATE 06/05/2020	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 3548	- 3550		
03		6830	5895	-0-	-935	-0-	5895 2		N	N	-0-			-0-
04		6328	5564	-0-	-764	-0-	5564 2		N	N	-0-			-0-
05		4960	4942	-0-	-18	-0-	4942 2		N	N	-0-			-0-
06		4800	2478	-0-	-2322	-0-	2478 2		N	N	-0-			-0-
07		4960	1904	-0-	-3056	-0-	1904 2		N	N	-0-			-0-
08		4960	1056	-0-	-3904	-0-	1056 2		N	N	-0-			-0-
-----														
CALLIS (FRIO 4300) GULFSTAR PROPERTIES, INC. GOFF			14873 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON								
			338735			WELL #:	4C	RRCID -> 258593	COMPL. DATE 06/29/2010	TOTAL DEPTH 4513	PERF. 4245	- 4247		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	115832		N	N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	115832		N	N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	115832		N	N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	115832		N	N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	115832		N	N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	115832		N	N	NO RPT			-0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 03/19/2018

CAMERON LAKE (AUSTIN CHALK) 15042 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY  
 GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851  
 GREAT WEST CMT WELL #: 1H RRCID -> 170161 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 13394 PERF. 9904 - 13394

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46

PRIME OPERATING COMPANY 677770  
 HANKAMER, EARL C., ET AL -B- WELL #: 20 RRCID -> 035182 COMPL. DATE 11/13/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4835 - 4845

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

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

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

CANADIAN HUNTER (YEGUA 10,630)		15225 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169									
CHANNELVIEW TOWNSITE		WELL #: 2		RRCID -> 168260		COMPL. DATE 01/16/1998		TOTAL DEPTH 11406		PERF.10570 - 11078	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			38
08	14B2 EXT	NO RPT	-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	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

STATE LEASE 108878		WELL #: 102ST		RRCID -> 262026		COMPL. DATE 04/12/2016		TOTAL DEPTH 10800		PERF.11162 - 11168	
03	14415 X	12946	-0-	-1469	-0-	298 1	12426 2	N	202	356 1	2 8 120
04	13680 X	9190	-0-	-4490	-0-	222 9					
04	13680 X	9190	-0-	-4490	-0-	231 1	8786 2	N	157		277
05	13671 X	12745	-0-	-926	-0-	173 9					
05	13671 X	12745	-0-	-926	-0-	301 1	12200 2	N	222	187 1	6 8 306
06	12810 X	12128	-0-	-682	-0-	244 9					
06	12810 X	12128	-0-	-682	-0-	291 1	11650 2	N	170	177 1	4 8 295
07	10301 X	10301	-0-	-0-	-0-	187 9					
07	10301 X	10301	-0-	-0-	-0-	260 1	9834 2	N	188	184 1	4 8 295
08	12958 X	NO RPT	-0-	-12958	-0-	207 9					295
08	12958 X	NO RPT	-0-	-12958	-0-				N	NO RPT	

OIL AND GAS DIVISION

CANEY CREEK (FRIO 4100)		15310 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
ERMIS VACUUM SERVICE, LLC		253447													
SORREL, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 176225		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 5648 PERF. 3682 - 3692							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CANEY CREEK (FRIO 5000)		15310 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
DAVIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181994		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4920 - 4926							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

NILSON		1		RRCID -> 189174		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5095 - 5097							
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CANNON (NAVARRO)		15373 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GONZALES							
FRAZIER EXPLORATION PARTNERS, LLC		284420													
OCHS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 281660		COMPL. DATE 01/22/2015		TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6605 - 11386							
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				135
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				135
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				135
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				135
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				135
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				135

CANOE BAYOU (6500 MIOCENE SD.)		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							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CAPLEN (FB-1, 1T)		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							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

-----

CAPLEN (FB-2, 5-X) 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

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

-----

CAPLEN (FB-2, 5-Y) 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

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

-----

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

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

-----

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----												
CARLOS (QUEEN CITY)			15682 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GRIMES		
KEMICK, JEROME G.			455180									
MEITZEN, B. C.			WELL #: 1		RRCID -> 071176		COMPL. DATE 02/17/1977		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2737 - 2740	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
-----												
CARLTON SPEED (WILCOX 10576)			15717 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GRIMES		
GALLOWAY ENERGY CO.			293303									
TUCKER, T. J. UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 143072		COMPL. DATE 10/14/1992		TOTAL DEPTH 20158		PERF.10576 - 10584	
-----												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
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	
-----												
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	24	1	12	2	N	-0-	53
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	24	1	94	2	N	-0-	53
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	24	1	37	2	N	-0-	53
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	24	1	19	2	N	-0-	53
07	93 N	34	-0-	-59	-0-	24	1	10	2	N	-0-	53
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	24	1	17	2	N	-0-	53
-----												
CARLETON SPEED (YEGUA 4B)			15717 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WALLER		
GALLOWAY ENERGY CO.			293303									
SOUTHWEST DEVELOPMENT COMPANY			WELL #: 6		RRCID -> 105141		COMPL. DATE 04/09/1983		TOTAL DEPTH 5898		PERF. 4713 - 4719	
-----												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CARROLL (8600)			15948 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY		
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY			802845									
BONNER			WELL #: 2		RRCID -> 201778		COMPL. DATE 02/28/2004		TOTAL DEPTH 14152		PERF. 9013 - 9041	
-----												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			284
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			284
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			284
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			284
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			284
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			284

CASTILLO (MIOCENE 3200)		16229 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368												
ARCO-HUGHES		WELL #: 5		RRCID -> 231914		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3264 - 3268				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* *	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CASTILLO (YEGUA #5)		16269 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368												
ARCO HUGHES		WELL #: 3		RRCID -> 175622		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7136 - 7142				
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-			78
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	N	-0-			78
05	62 N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	N	-0-			78
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	2	N	-0-			78
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			78
*08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-			78

HUGHES, M. B.		1		RRCID -> 180120		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 8103		PERF. 7192 - 7223				
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-			17
04	180 N	19	-0-	-161	-0-	1	1	18	2	N	-0-			17
05	93 N	50	-0-	-43	-0-	4	1	46	2	N	-0-			17
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	2	N	-0-			17
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			17
*08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	125	2	N	-0-			17

ARCO CASTILLO		3		RRCID -> 188250		COMPL. DATE 03/19/2002		TOTAL DEPTH 8112		PERF. 7117 - 7131				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

ARCO CASTILLO		2		RRCID -> 193300		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 8112		PERF. 7114 - 7129				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CASTILLO, WEST (Y-2)		16275 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171												
ACOCK BP JOHNSON 21		WELL #: 1		RRCID -> 285577		COMPL. DATE 10/26/2018		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6936 - 6943				
03	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2325	3	487	9	N	443	369	1	401
04	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	1935	3	510	9	N	464	539	1	326
05	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1210	3	586	9	N	533	548	1	311
06	2520 N	1795	-0-	-725	-0-	1200	3	595	9	N	541	530	1	322
07	2542 N	1734	-0-	-808	-0-	1125	3	609	9	N	554	550	1	326
08	1798 N	1641	-0-	-157	-0-	1050	2	591	9	N	537	529	1	334

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
03	2945 #	-0-	-0-	-2945	-0-				N	-0-	88	1	26
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
06	13892	8776	-0-	-5116	-0-	6995	2	1781	9	N	1619	1601	1
07	3538 R	3538	-0-	-0-	-0-	1347	2	2191	9	N	1992	1907	1
*08	2521 R	2521	-0-	-0-	-0-	1215	2	1306	9	N	1187	1243	1

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
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M		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
03	15103	13085	-0-	-2018	-0-	12672	2	413	9	N	375	360	1
04	10710	12824	-0-	2114	2114	12488	2	336	9	N	305	349	1
05	15417	12185	-0-	-3232	-0-	11813	2	372	9	N	338	175	1
06	15102	12906	-0-	-2196	-0-	12612	2	294	9	N	267	342	1
07	16957	14012	-0-	-2945	-0-	13670	2	342	9	N	311	350	1
08	11067	10328	-0-	-739	-0-	10049	2	279	9	N	254	170	1

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			175
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			175

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



OIL AND GAS DIVISION

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		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
STATE TRACT 118		WELL #: 182		RRCID -> 177928		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2880 - 2890		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
CEDAR POINT (UPPER FRIO)		16599 950		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
TORRENT OIL LLC		862645								
ATKINSON ISLAND SWD		WELL #: 1		RRCID -> 171804		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5350 - 5446		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CHAMPION (WILCOX 8730)		16846 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER		
FORZA OPERATING, LLC		278837								
FORESTAR MINERALS L.P.		WELL #: 1		RRCID -> 286493		COMPL. DATE 10/06/2016		TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8730 - 8735		
03	17143 #	-0-	-0-	-17143	-0-		N	-0-		219
04	15210 #	-0-	-0-	-15210	-0-		N	-0-		219
05	5425 #	-0-	-0-	-5425	-0-		N	-0-		219
06	10 #	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-		219
07	10 #	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-		219
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		219
-----										
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		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	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		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHANELVIEW (YEGUA 10,000) //CONT.// 16931 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169														
CHANELVIEW TOWNSITE "B" WELL #: 4 RRCID -> 171232 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9773 - 9818														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	44661 X	44661	-0-	-0-	-0-	310	1	43556	2	Y	723	759	1	229
						795	9							
04	33384 X	33384	-0-	-0-	-0-	228	1	32690	2	Y	424	360	1	292
						466	9							
05	44247 X	44247	-0-	-0-	-0-	304	1	43266	2	Y	615	552	1	354
						677	9							
06	46501 X	46501	-0-	-0-	-0-	300	1	45521	2	Y	618	554	1	417
						680	9							
07	43189 X	43189	-0-	-0-	-0-	273	1	42280	2	Y	578	558	1	434
						636	9							
08	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT			434
-----														
WEST CHANELVIEW TOWNSITE WELL #: 1ST RRCID -> 177910 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10220 - 10234														
03	66681 X	49458	-0-	-17223	-0-	310	1	48346	2	N	729	741	1	167
						802	9							
04	64530 X	34240	-0-	-30290	-0-	225	1	33365	2	N	591	566	1	177
						650	9							
05	55211 X	37731	-0-	-17480	-0-	242	1	36698	2	N	719	557	1	319
						791	9							
06	52110 X	30924	-0-	-21186	-0-	207	1	30455	2	N	238	184	1	367
						262	9							
07	44696 X	44696	-0-	-0-	-0-	273	1	43708	2	N	650	745	1	272
						715	9							
08	49445 X	NO RPT	-0-	-49445	-0-					N	NO RPT			272
-----														
CHANELVIEW TOWNSITE "D" WELL #: 6 RRCID -> 262252 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10181 - 10870														
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
-----														
WEST CHANELVIEW WELL #: 2D RRCID -> 291142 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5226 - 5236														
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CHAPMAN (WILCOX 9890) 17039 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER														
OXXN 630579														
CHAPMAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 199228 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9872 - 9888														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHESTERTVILLE (WILCOX 9000)		17550 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.		429659									
KAEICHELE		WELL #:	1-L	RRCID ->	165588	COMPL. DATE	09/21/1997	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	9190 - 9313
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55

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

KAEICHELE "A"		17552 090		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
		429659									
		WELL #:	3	RRCID ->	181886	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	2031 - 2033
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	12 1	77 2	N	-0-		-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	16 1	84 2	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	13 1	74 2	N	-0-		-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	10 1	62 2	N	-0-		-0-
*08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	13 1	78 2	N	-0-		-0-

CHESTERTVILLE, N. (PACK)		17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.		429659									
KAEICHELE		WELL #:	1-U	RRCID ->	151970	COMPL. DATE	10/27/1994	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11526 - 11576
03	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	206 1	1291 2	N	-0-		105
04	1950 N	1519	-0-	-431	-0-	240 1	1279 2	N	-0-		105
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	150 1	869 2	N	2		107
						2 9					
06	1440 N	1309	-0-	-131	-0-	199 1	1104 2	N	5		112
						6 9					
07	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	228 1	1447 2	N	-0-		112
*08	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	237 1	1428 2	N	-0-		112



-----  
CHESTERTVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
JAMEX, INC. //CONT.// 429659  
WOLF WELL #: A 1 RRCID -> 158207 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11283 - 12374  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	775 N	652	-0-	-123	-0-	89 1	561 2	N	2			119
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	120 1	639 2	N	1			120
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	93 1	537 2	N	-0-			120
06	630 N	585	-0-	-45	-0-	90 1	495 2	N	-0-			120
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	82 1	523 2	N	-0-			120
08	620 N	591	-0-	-29	-0-	84 1	507 2	N	-0-			120

-----  
CRANZ TRUST WELL #: 1 RRCID -> 159767 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11059 - 12393  
-----

03	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	531 1	3338 2	N	15			77
04	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	588 1	3132 2	N	8			85
05	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	589 1	3409 2	N	16	1 8		100
06	3270 X	2969	-0-	-301	-0-	453 1	2505 2	N	10			110
07	3379 X	2606	-0-	-773	-0-	353 1	2242 2	N	10			120
08	3379 X	3300	-0-	-79	-0-	469 1	2824 2	N	6	1 8		125

-----  
EVORITT WELL #: 1 RRCID -> 160148 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11118 - 12443  
-----

03	465 N	430	-0-	-35	-0-	59 1	371 2	N	-0-			30
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	73 1	387 2	N	2			32
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	58 1	334 2	N	-0-			32
06	420 N	359	-0-	-61	-0-	55 1	303 2	N	1			33
07	465 N	444	-0-	-21	-0-	60 1	378 2	N	5			38
08	403 N	351	-0-	-52	-0-	50 1	301 2	N	-0-			38

-----  
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 160565 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 12427  
-----

03	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	805 1	5053 2	N	53	1 8		192
04	4800 X	4482	-0-	-318	-0-	706 1	3764 2	N	11	1 8		202
05	4960 X	1871	-0-	-3089	-0-	271 1	1571 2	N	26	172 1	1 8	55
06	5730 X	3658	-0-	-2072	-0-	556 1	3077 2	N	23	1 8		77
07	5921 X	4437	-0-	-1484	-0-	596 1	3783 2	N	53			130
08	5921 X	3077	-0-	-2844	-0-	436 1	2627 2	N	13	1 8		142

OIL AND GAS DIVISION

-----  
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	3151	-0-	51	137	431 1	2710 2	N	9	1 8		187
04	3057 X	2920	-0-	-137	-0-	10 9 461 1	2455 2	N	4	1 8		190
05	3038 X	2984	-0-	-54	-0-	4 9 437 1	2533 2	N	13	4 8		199
06	2940 X	2540	-0-	-400	-0-	14 9 386 1	2135 2	N	17	167 1	2 8	47
07	3038 X	2082	-0-	-956	-0-	19 9 281 1	1783 2	N	16			63
08	3038 X	2506	-0-	-532	-0-	18 9 355 1	2140 2	N	10	3 8		70
						11 9						

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

03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-			169
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	2 1	10 2	N	-0-			169
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	N	-0-			169
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			169
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 1	15 2	N	-0-			169
*08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	14 2	N	27			196
						30 9						

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

03	1860 X	994	-0-	-866	-0-	136 1	856 2	N	2			87
04	270 X	20	-0-	-250	-0-	2 9 3 1	15 2	N	2			89
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 9		N	-0-			89
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	162 1	895 2	N	-0-			89
07	872 N	872	-0-	-0-	-0-	116 1	736 2	N	18			107
*08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	20 9 36 1	214 2	N	4	1 8		110
						4 9						

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

03	713 N	582	-0-	-131	-0-	80 1	500 2	N	2			92
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	2 9 115 1	615 2	N	-0-			92
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	86 1	501 2	N	-0-			92
06	570 N	419	-0-	-151	-0-	61 1	339 2	N	17			109
07	713 N	621	-0-	-92	-0-	19 9 74 1	472 2	N	68			177
*08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	75 9 114 1	685 2	N	2			179
						2 9						

-----												
CHESTERVILLE, N. (PACK)			//CONT.//		17552 095	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO
JAMEX, INC.			//CONT.//		429659							
KAECELE -A-			WELL #:		1	RRCID -> 162961			COMPL. DATE	02/19/1997	TOTAL DEPTH	12525 PERF.11070 - 11860
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
03		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	251 1	1579 2	N	-0-		185
04		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	253 1	1348 2	N	-0-	148 1	37
05		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	177 1	1024 2	N	8		45
06		1770 N	1242	-0-	-528	-0-	189 1	1045 2	N	7		52
07		1643 N	1385	-0-	-258	-0-	187 1	1187 2	N	10		62
*08		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	186 1	1120 2	N	7	1 8	68
-----												
CRANZ TRUST			WELL #:		2	RRCID -> 163590			COMPL. DATE	04/25/1997	TOTAL DEPTH	12500 PERF.11059 - 11709
03		62 N	9	-0-	-53	-0-	1 1	8 2	N	-0-		45
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	5 1	25 2	N	-0-		45
05		17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 1	15 2	N	-0-		45
06		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		45
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
08		31 N	17	-0-	-14	-0-	2 1	15 2	N	-0-		45
-----												
WOLF			WELL #:		3	RRCID -> 164250			COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	12531 PERF.11070 - 12384
03		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	469 1	2943 2	N	7		179
04		2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	469 1	2499 2	N	5		184
05		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	459 1	2656 2	N	16	1 8	199
06		3210 X	2446	-0-	-764	-0-	374 1	2069 2	N	3		202
07		3317 X	2991	-0-	-326	-0-	407 1	2584 2	N	-0-		202
08		3317 X	3164	-0-	-153	-0-	441 1	2653 2	N	64	182 1	84
-----												
CRANZ TRUST			WELL #:		3	RRCID -> 165211			COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	12516 PERF.11042 - 11722
03		3317 X	2293	-0-	-1024	-0-	311 1	1951 2	N	28	185 1	33
04		3210 X	2647	-0-	-563	-0-	415 1	2211 2	N	19		52
05		3317 X	2208	-0-	-1109	-0-	323 1	1870 2	N	14	1 8	65
06		2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	390 1	2159 2	N	27		92
07		2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	355 1	2250 2	N	17		109
08		2728 X	2392	-0-	-336	-0-	338 1	2032 2	N	20		129
-----												

CHESTERVILLE, N. (PACK)		//CONT.//		17552 095	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO				
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659									
KAEICHELE		WELL #:		2	RRCID ->	211125	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	13770	PERF.	11265 - 12644	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		4278 X	2499	-0-	-1779	-0-	342 1	2145 2	N	11	1 8		73
04		4140 X	3535	-0-	-605	-0-	12 9	2960 2	N	18	1 8		90
05		4278 X	4068	-0-	-210	-0-	20 9	3448 2	N	23	5 8		108
06		4140 X	3748	-0-	-392	-0-	25 9	3158 2	N	18	5 8		121
07		4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	570 1	3900 2	N	26			147
08		4061 X	3757	-0-	-304	-0-	20 9	3206 2	N	16	3 8		160
							615 1						
							29 9						
							533 1						
							18 9						

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	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			79
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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



OIL AND GAS DIVISION

CHIEF COLABE (WILCOX) GALLOWAY ENERGY CO. CAMDEN TIMBER CO.		17676 400 293303	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK						
WELL #:		1	RRCID -> 117436	COMPL. DATE 06/01/1985	TOTAL DEPTH 14544	PERF. 8830	-	8847			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHINA (YEGUA CONS.) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. BOWER, JONES		17798 590 048169	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON						
WELL #:		1	RRCID -> 197048	COMPL. DATE 06/12/2003	TOTAL DEPTH 14128	PERF.12993	-	13161			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			175
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			175
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			175
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			175
07	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			175
08	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			175

WALTER COMPANY "D"		WELL #:	1ST	RRCID -> 221521	COMPL. DATE 04/30/2012	TOTAL DEPTH 13250	PERF.12960	-	13255		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BEAVERS		WELL #:	1ST	RRCID -> 230527	COMPL. DATE 03/02/2007	TOTAL DEPTH 14371	PERF.14217	-	14300					
03	2697 X	2536	-0-	-161	-0-	167 468	1 9	1901	2	N	425	704	1	149
04	2460 X	1156	-0-	-1304	-0-	51 138	1 9	967	2	N	125			274
05	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	298 528	1 9	2385	2	N	480	539	1	215
06	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-			215
07	955 N	955	-0-	-0-	-0-	78 147	1 9	730	2	N	134			349
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			349

CHINA TOWNSITE (YEGUA EY-2) WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC CHINA TOWNSITE UNIT		17817 495 916954	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON									
WELL #:		1	RRCID -> 163503	COMPL. DATE 12/10/1996	TOTAL DEPTH 14290	PERF.12858	-	13374						
03	8339 X	7716	-0-	-623	-0-	310 86	1 9	7320	2	N	78			145
04	8070 X	7958	-0-	-112	-0-	300 135	1 9	7523	2	N	123	181	1	87
05	8506 X	8506	-0-	-0-	-0-	310 86	1 9	8110	2	N	78			165
06	7470 X	6760	-0-	-710	-0-	300 42	1 9	6418	2	N	38	166	1	37
07	8215 X	7391	-0-	-824	-0-	310 36	1 9	7045	2	N	33			70
08	8494 X	7316	-0-	-1178	-0-	310 21	1 9	6985	2	N	19			89

CHINA TOWNSITE (YEGUA EY-2)		//CONT.//		17817 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
CHINA TOWNSITE SWD		WELL #:		1	RRCID ->	274362	COMPL. DATE	03/10/2014	TOTAL DEPTH	3618	PERF.	3480 - 3490	
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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITLAND CREEK (YEGUA 7770)				17857 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON				
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701									
NAISER-STOVALL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	168196	COMPL. DATE	04/10/1998	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	7770 - 7816	
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
03	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	80 1	2132 2		N	49			174
04	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	54 9	2028 2		N	43			217
05	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	47 9	2064 2		N	53	178 1		92
06	2190 N	2133	-0-	-57	-0-	82 1	2011 2		N	40			132
07	2232 N	1866	-0-	-366	-0-	58 9	1748 2		N	35			167
08	2201 N	2172	-0-	-29	-0-	78 1	2049 2		N	42			209
						44 9							
						79 1							
						39 9							
						77 1							
						46 9							

CHOCOLATE BAYOU				17915 001	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA				
LLOX, L.L.C.				504583									
CRAZY CHESTER		WELL #:		1	RRCID ->	286514	COMPL. DATE	05/19/2019	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10622 - 10760	
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
03	16585 #	-0-	-0-	-16585	-0-				N	-0-			125
04	16050 #	-0-	-0-	-16050	-0-				N	-0-			125
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			125
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA				
FARMS, I.P		WELL #:		2X	RRCID ->	199569	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	14456	PERF.	4400 - 4460	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XOG RESOURCES, LLC				945929		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA				
IP FARMS UNIT G		WELL #:		1	RRCID ->	289873	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	15622	PERF.	11284 - 11484	
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU (ANAMOLINA)										17915 040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.										247836					
FARMS, I. P.-KANDELLY										WELL #: 1	RRCID -> 171305	COMPL. DATE 11/03/1998	TOTAL DEPTH 12117	PERF.11462	- 11465
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU)										17915 052	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.										247836					
FARMS, I. P.										WELL #: 3	RRCID -> 152689	COMPL. DATE 01/07/1995	TOTAL DEPTH 11530	PERF.11361	- 11378
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			11			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3			14			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			15			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			16			
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16			
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16			
HOUSTON "CC"										WELL #: 1	RRCID -> 155416	COMPL. DATE 11/03/1998	TOTAL DEPTH 17712	PERF.15806	- 15838
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-		N	21	20	1	6			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4			10			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2			12			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			13			
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13			
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13			
ANDRAU										WELL #: 2	RRCID -> 157295	COMPL. DATE 12/15/1995	TOTAL DEPTH 11505	PERF.11284	- 11304
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
FARMS, I. P.										WELL #: 1	RRCID -> 166128	COMPL. DATE 10/26/1997	TOTAL DEPTH 11544	PERF.11158	- 11172
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			9			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			9			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			9			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			9			
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			9			
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			9			
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU STRAY)		17915 085		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
ATLAS OPERATING LLC		036587														
I. P. FARMS		WELL #: 2 L		RRCID -> 210889		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 11275 PERF.11203 - 11224								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
-----																
XOG RESOURCES, LLC		945929														
SCHENCK		WELL #: 6		RRCID -> 141008		COMPL. DATE 02/27/1992		TOTAL DEPTH 13778 PERF.12374 - 12414								
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2021 - WELL PLUGGED 2-26-2021																
-----																
CHOCOLATE BAYOU ( BANFIELD)		17915 104		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475														
WIETING, A.M. GAS UNIT O/A		WELL #: 19		RRCID -> 071989		COMPL. DATE 02/09/1977		TOTAL DEPTH 11333 PERF. N/A								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WIETING, A. M.		WELL #: 24		RRCID -> 156558		COMPL. DATE 12/03/1995		TOTAL DEPTH 12710 PERF.10688 - 10774								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CHOCOLATE BAYOU ( FREEMAN)		17915 182		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850														
I. P. FARMS "M"		WELL #: 2		RRCID -> 145913		COMPL. DATE 09/22/1991		TOTAL DEPTH 18077 PERF.10962 - 11311								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475														
WIETING GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 283518		COMPL. DATE 04/26/2017		TOTAL DEPTH 14253 PERF.10492 - 10498								
03	395 R	395	-0-	-0-	-0-	329	1	66	9	N	60					255
04	64 R	64	-0-	-0-	-0-	55	1	9	9	N	8					263
05	698 R	698	-0-	-0-	-0-	661	1	37	9	N	34					297
06	889 R	889	-0-	-0-	-0-	822	1	67	9	N	61					358
07	403 #	110	-0-	-293	-0-	106	1	4	9	N	4	182	1			180
08	713 #	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					180

CHOCOLATE BAYOU ( FREEMAN )		//CONT.//		17915 182	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA			
XOG RESOURCES, LLC				945929									
BANFIELD				WELL #:	2	RRCID ->	148358	COMPL. DATE	09/19/2011	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	3990 - 4000
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU (FRIO, FIRST)				17915 223	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA				
XOG RESOURCES, LLC				945929										
SCHENCK				WELL #:	10	RRCID ->	283765	COMPL. DATE	02/06/2018	TOTAL DEPTH	10085	PERF.	8802 - 9346	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	4185 #	3623	-0-	-562	-0-	342	1	1909	2	N	1247	1311	1	195
						1372	9							
04	3623 R	3623	-0-	-0-	-0-	800	1	1503	2	N	1200	1266	1	129
						1320	9							
05	3472 #	3169	-0-	-303	-0-	653	1	1425	2	N	992	901	1	66 8 154
						1091	9							
06	3510 #	2997	-0-	-513	-0-	651	1	1348	2	N	907	904	1	157
						998	9							
07	3751 #	3512	-0-	-239	-0-	526	1	1778	2	N	1098	1080	1	175
						1208	9							
08	3751 #	3316	-0-	-435	-0-	930	1	1297	2	N	990	1079	1	86
						1089	9							

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

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

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

CHOCOLATE BAYOU ( HO.FMS. UP) //CONT.// 17915 390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836												
FARMS, I. P. "C"		WELL #:	4	RRCID ->	177620	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	9804	PERF.	9629 - 9634	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
WIETING, A. M. GAS UNIT O/A		WELL #:	2	RRCID ->	162719	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	10096 - 10120	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
WILSON, R. K. "B"		WELL #:	204	RRCID ->	182397	COMPL. DATE	09/02/1998	TOTAL DEPTH	12567	PERF.	9782 - 9800	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
WILSON, R. K. "B" NCT-1		WELL #:	8	RRCID ->	186379	COMPL. DATE	10/22/2001	TOTAL DEPTH	10405	PERF.	9830 - 9884	
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
XOG RESOURCES, LLC		945929		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
COZBY		WELL #:	1	RRCID ->	251302	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	11327	PERF.	9744 - 9757	
03	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	828 1	3728 2	N	1627	1624 1		307
04	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	1790 9	2602 2	N	1409	1629 1		87
05	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	1219 1	1817 2	N	1122	1072 1		137
06	3570 X	2731	-0-	-839	-0-	1550 9	1256 2	N	858	830 1		165
07	3689 X	3314	-0-	-375	-0-	726 1	1865 2	N	902	983 1		84
08	3689 X	3518	-0-	-171	-0-	1234 9	1493 2	N	958	895 1		147
MILLER		WELL #:	1	RRCID ->	282091	COMPL. DATE	10/05/2016	TOTAL DEPTH	11454	PERF.	10018 - 10040	
03	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	531 1	260 9	N	236	364 1		99
04	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	944 9	195 9	N	177	175 1		101
05	5301 X	4783	-0-	-518	-0-	457 1	238 9	N	216	181 1		136
06	5910 X	4278	-0-	-1632	-0-	992 9	177 9	N	161	189 1		108
07	6107 X	5460	-0-	-647	-0-	971 1	212 9	N	193	176 1		125
*08	6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	1054 9	221 9	N	201	178 1		148

CHOCOLATE BAYOU ( HO.FMS. VI-A-Z )		17915 442		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
A.M. WIETING GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 282963		COMPL. DATE 05/18/2017		TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9920 - 10156		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
XOG RESOURCES, LLC		945929								
COZBY		WELL #: 4		RRCID -> 169068		COMPL. DATE 04/06/1998		TOTAL DEPTH 12340 PERF.10153 - 10163		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136		N	NO RPT		-0-
CHOCOLATE BAYOU (IP)		17915 454		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
FARMS, I. P.		WELL #: 5X		RRCID -> 155093		COMPL. DATE 03/23/1995		TOTAL DEPTH 18800 PERF.14365 - 14479		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FARMS, I. P.		WELL #: 3X		RRCID -> 181700		COMPL. DATE 12/15/2000		TOTAL DEPTH 14800 PERF.12231 - 12238		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CHOCOLATE BAYOU (L. ANOMOLINA)		17915 457		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
ATLAS OPERATING LLC		036587								
FARMS, I. P.		WELL #: 1		RRCID -> 155697		COMPL. DATE 07/30/1995		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11444 - 11454		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836								
BLACKSTONE IVORY		WELL #: 8		RRCID -> 278291		COMPL. DATE 12/10/2014		TOTAL DEPTH 14558 PERF.11402 - 11421		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		14
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14

CHOCOLATE BAYOU ( RYCADE)		17915 494		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BRAZORIA			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475									
WIETING GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 282042		COMPL. DATE 11/17/2016		TOTAL DEPTH 11875 PERF.10680 - 10700			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
WIETING GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 282056		COMPL. DATE 09/25/2016		TOTAL DEPTH 14253 PERF.10684 - 10860			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
WIETING GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 282293		COMPL. DATE 10/07/2016		TOTAL DEPTH 13153 PERF.10600 - 10650			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
CHOCOLATE BAYOU ( WIETING LO.)		17915 572		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836									
BLACK STONE IVORY		WELL #: 6		RRCID -> 249165		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10692 - 10692			
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	2		5
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	3		8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	2		10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	2		12
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		12
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		12
XOG RESOURCES, LLC		945929									
I. P. FARMS UNIT G		WELL #: 3		RRCID -> 290046		COMPL. DATE 08/19/2020		TOTAL DEPTH 12502 PERF.11436 - 11450			
03	11439 X	17	-0-	-11422		-0-	17 2	N	-0-		112
04	10890 X	46	-0-	-10844		-0-	8 1	N	6	118 1	-0-
							7 9				
05	4991 X	1773	-0-	-3218		-0-	1758 5	N	14	14 8	-0-
		WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2021									



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						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

XOG RESOURCES, LLC		945929		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
HOUSTON -G-		WELL #: 1		RRCID -> 037607		COMPL. DATE 09/12/2018		TOTAL DEPTH 11601		PERF. 3840 - 6070						
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHENCK		17915 624		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
WELL #: 7		RRCID -> 269946		COMPL. DATE 01/18/2013		TOTAL DEPTH 11803		PERF.11314 - 11320								
03	3379 X	2644	-0-	-735	-0-	592 1	1973 2	N	72							149
04	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	1508 1	2650 2	N	104	186	1					67
05	13744 X	13744	-0-	-0-	-0-	3473 5	114 9									
06	8053 X	8053	-0-	-0-	-0-	2724 1	5495 2	N	202	183	1	1	8			85
07	6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	5303 5	222 9									
*08	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	2216 1	4253 2	N	104	157	1					32
						1470 5	114 9									
						1445 1	4313 2	N	110							142
						994 5	121 9									
						2089 1	2712 2	N	71	166	1					47
						78 9										

CHOCOLATE BAYOU ( 9,300)		17915 624		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
XOG RESOURCES, LLC		945929														
SCHENCK		WELL #: 10		RRCID -> 283501		COMPL. DATE 07/13/2017		TOTAL DEPTH 10085		PERF. 9336 - 9346						
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CHOCOLATE BAYOU (11050)		17915 837		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836														
BLACK STONE IVORY		WELL #: 5		RRCID -> 228848		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10819 - 10825						
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1046	991	1			201
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	561	663	1			99
05	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	653	671	1			81
06	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	381	346	1			116
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

-----														
CHOCOLATE BAYOU (11050)			//CONT.//		17915 837	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			//CONT.//		247836									
BLACK STONE IVORY EE			WELL #:		1	RRCID -> 256336			COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 14920 PERF.11228 - 11394			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-			55
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			55
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			55
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55
08	0 N	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			
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 X	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			
03	14446 X	11149	-0-	-3297	-0-	9722	2	1427	9	N	1297	1452	1	260
04	13980 X	4473	-0-	-9507	-0-	3400	2	1073	9	N	975	844	1	391
05	14446 X	10974	-0-	-3472	-0-	9700	2	1274	9	N	1158	1094	1	455
06	12041 X	12041	-0-	-0-	-0-	10935	2	1106	9	N	1005	1000	1	460
07	11160 X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT			460
08	11160 X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT			460
-----														
CHOCOLATE BAYOU (12,000)					17915 910	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
XOG RESOURCES, LLC					945929									
I. P. FARMS UNIT G			WELL #:		3	RRCID -> 288207			COMPL. DATE 07/20/2019		TOTAL DEPTH 12502 PERF.12025 - 12028			
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
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	-0-			97
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/19/2020														
-----														
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			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WIETING, A.M.			WELL #:		32	RRCID -> 254238			COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 12713 PERF.12326 - 12338			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			333
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			333
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			333
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			333
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			333
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
I. P. FARMS PA				WELL #: 1A	RRCID -> 158232	COMPL. DATE 03/14/1996	TOTAL DEPTH 11541	PERF.11205	- 11254			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2			27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3			30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2			32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			33
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			33
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			33
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			
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18
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			
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	4			10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	6			16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5			21
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	72 2	2 9	N	2		23
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			23
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			23
BLACK STONE IVORY				WELL #: 1	RRCID -> 206987	COMPL. DATE 12/15/2004	TOTAL DEPTH 11235	PERF.11147	- 11174			
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-		N	962	962	1	216
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	742	488	1	470
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	614	634	1	450
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	510	744	1	216
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			216
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			216
CHOCOLATE BAYOU, N. (9700)				17917 275	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836								
ANDRAU				WELL #: 2	RRCID -> 160564	COMPL. DATE 10/19/1996	TOTAL DEPTH 11505	PERF. 9778	- 9784			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
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			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FARMS, I. P.				WELL #: 2	RRCID -> 181539	COMPL. DATE 12/22/2000	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10714	- 10730			
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	16		28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		35
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	150	2	3	9		38
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
-----												
CHOCOLATE BAYOU, NE. (9910)				17919 700	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836								
HOUSTON "M"				WELL #: 2	RRCID -> 150500	COMPL. DATE 06/09/2004	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 2100	- 2134			
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CHOCOLATE BAYOU, S. (FRIO 9900)				17920 200	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: BRAZORIA		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836								
I. P. FARMS 366 AC. GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 204713	COMPL. DATE 04/21/2004	TOTAL DEPTH 14400	PERF. 9930	- 9970			
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	8		20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10		30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		33
06	0		234	-0-	234	234	230	2	4	9		37
07	0		NO RPT	-0-	-0-	234			N	NO RPT		37
08	0		NO RPT	-0-	-0-	234			N	NO RPT		37
-----												
CHOCOLATE BAYOU, S. (LHF-FRIO)				17920 299	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836								
I. P. FARMS 366 AC. GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 167011	COMPL. DATE 12/24/1997	TOTAL DEPTH 14400	PERF.12590	- 12600			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CHOCOLATE BAYOU, S. (SCHENCK)				17920 666	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836								
BLACK STONE IVORY				WELL #: 2	RRCID -> 211194	COMPL. DATE 08/17/2006	TOTAL DEPTH 14050	PERF.13762	- 13768			
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	80	2	22	9		33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20		53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7		60
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60

CHOCOLATE BAYOU, S. (12600 FRIO)												
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.												
HOUSTON "FF"												
WELL #: 1 RRCID -> 175612 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 17201 PERF.12781 - 12793												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
CHOCOLATE BAYOU, S. (12900 FRIO)												
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.												
FARMS, I. P.												
WELL #: 5 RRCID -> 168629 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 14802 PERF.12934 - 12946												
03		217 N	50	-0-	-167	-0-	48	2	2	9	N	30
04		255 N	255	-0-	-0-	-0-	200	2	55	9	N	80
05		311 N	311	-0-	-0-	-0-	300	2	11	9	N	90
06		231 N	231	-0-	-0-	-0-	220	2	11	9	N	100
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	100
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	100
CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX)												
TMR EXPLORATION, INC.												
ZEIDMAN TRUSTEE GU												
WELL #: 2 RRCID -> 164975 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15761 - 17018												
03		620 N	526	-0-	-94	-0-	40	1	486	2	N	-0-
04		733 N	733	-0-	-0-	-0-	63	1	670	2	N	-0-
05		884 N	884	-0-	-0-	-0-	72	1	812	2	N	-0-
06		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	89	1	1116	2	N	-0-
07		744 N	655	-0-	-89	-0-	61	1	594	2	N	-0-
08		899 N	747	-0-	-152	-0-	70	1	677	2	N	-0-
WHORTON												
WELL #: 1 RRCID -> 173901 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16736 - 18000												
03		9920 X	9453	-0-	-467	-0-	718	1	8735	2	N	-0-
04		9600 X	7872	-0-	-1728	-0-	674	1	7198	2	N	-0-
05		9486 X	8468	-0-	-1018	-0-	687	1	7781	2	N	-0-
06		9150 X	8724	-0-	-426	-0-	646	1	8078	2	N	-0-
07		9455 X	7562	-0-	-1893	-0-	699	1	6863	2	N	-0-
08		9455 X	7302	-0-	-2153	-0-	689	1	6613	2	N	-0-
RUST ESTATE												
WELL #: 1 RRCID -> 184616 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 18500 PERF.15810 - 16616												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
WHORTON GAS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 244595 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 16950 PERF.16249 - 16772												
03		229 N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	212	2	N	-0-
04		159 N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	2	N	-0-
05		248 N	205	-0-	-43	-0-	16	1	189	2	N	-0-
06		210 N	201	-0-	-9	-0-	15	1	186	2	N	-0-
07		166 N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151	2	N	-0-
08		217 N	166	-0-	-51	-0-	16	1	150	2	N	-0-

CITY OF EL CAMPO (YEGUA)		18375 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		483440										
CITY OF EL CAMPO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127746		COMPL. DATE 03/25/1988		TOTAL DEPTH 11479		PERF. 9288 - 9406		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		141
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		141
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		141
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		141
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		141
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		141

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				
03	9765 #	9261	-0-	-504	-0-	360	1	7046	2	N	1686	1800	1	436
						1855	9							
04	9450 #	8926	-0-	-524	-0-	885	1	6286	2	N	1595	1426	1	605
						1755	9							
05	9858 R	9858	-0-	-0-	-0-	915	1	6775	2	N	1971	2113	1	463
						2168	9							
06	8970 #	8621	-0-	-349	-0-	900	1	5918	2	N	1639	1564	1	538
						1803	9							
07	9269 #	9167	-0-	-102	-0-	930	1	6476	2	N	1601	1749	1	390
						1761	9							
08	9858 #	8546	-0-	-1312	-0-	930	1	5954	2	N	1511	1427	1	474
						1662	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			
03	558 N	429	-0-	-129	-0-	429	3			N	-0-		33
04	420 N	324	-0-	-96	-0-	324	3			N	-0-		33
05	651 N	524	-0-	-127	-0-	524	3			N	-0-		33
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-		33
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-		33
*08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-		33

MOORE, JESSE "A"		WELL #: 10H		RRCID -> 149245		COMPL. DATE 01/31/1994		TOTAL DEPTH 15535		PERF.11517 - 15535		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
06	0 N	-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

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		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
04	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	40

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON													
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835													
YEGUA-YEGUA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146969 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10765 - 14314													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-	43
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-	43
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-	43
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	-0-	18	2			N	-0-	43
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-	43
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT	43
-----													
DICKSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149257 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 14743 PERF.10972 - 14743													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	23
-----													
WILKINS, MABEL WELL #: 1H RRCID -> 192027 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 15404 PERF.11295 - 17107													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	61
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	61
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
08	0 N	NO RPT	-0-	-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													
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-					N	-0-	83
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-	83
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	83
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	83
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	-0-	9	2			N	-0-	83
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-	83
-----													
TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 153348 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 16617 PERF.12358 - 16617													
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	-0-	107	2			N	-0-	-0-
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	-0-	108	2			N	-0-	-0-
05	155 N	100	-0-	-55	-0-	-0-	100	2			N	-0-	-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-	-0-
07	124 N	98	-0-	-26	-0-	-0-	98	2			N	-0-	-0-
*08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-	-0-
-----													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544													
WALDORF-POOL WELL #: 1 RRCID -> 143409 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10545 - 13817													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2021													
-----													
YEGUA-WARE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 144138 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10900 - 15120													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
MCFARLANE, J. W.		WELL #: 3		RRCID -> 145663		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 15341		PERF.11174 - 15341					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUTCHINGS-HUTCHINGS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148231		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 15187		PERF.10995 - 15350					
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			123
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			123
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			123
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	N	1			124
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
*08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			124

HUTCHINGS-HUTCHINGS "A" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148232		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 15618		PERF.11210 - 15618					
03	992	N	721	-0-	-271	-0-	721	2			N	-0-			150
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	893	2	1	9	N	1			151
05	1550	N	860	-0-	-690	-0-	860	2			N	-0-			151
06	690	N	461	-0-	-229	-0-	460	2	1	9	N	1			152
07	930	N	847	-0-	-83	-0-	847	2			N	-0-			152
08	868	N	794	-0-	-74	-0-	794	2			N	-0-			152

PRIDE ENERGY COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 145817		COMPL. DATE 11/01/1994		TOTAL DEPTH 14881		PERF.11107 - 14881					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
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

VERDUN OIL & GAS LLC		WELL #: 6H		RRCID -> 143940		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 13972		PERF.11051 - 14348					
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-			105
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-			105
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-			105
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-			105
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-			105
*08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-			105

MOORE, ROBERT T. ESTATE		WELL #: 4H		RRCID -> 144908		COMPL. DATE 07/20/2002		TOTAL DEPTH 14592		PERF.11229 - 15512					
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46



CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350)		//CONT.//		18705 070	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BURLESON							
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566											
RUBENSTEIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	149586	COMPL. DATE	02/09/2002	TOTAL DEPTH	16209	PERF.11053 - 16764				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
MOORE, ROBERT UNIT		WELL #:		1AH	RRCID ->	156775	COMPL. DATE	06/14/2002	TOTAL DEPTH	17059	PERF.11481 - 16229				
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				48
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				48
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				48
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				48
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				48
*08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				48
MOORE, ROBERT ESTATE		WELL #:		6H	RRCID ->	157898	COMPL. DATE	04/28/2001	TOTAL DEPTH	12136	PERF.11690 - 14900				
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-				164
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-				164
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-				164
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-				164
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-				164
08	248 N	153	-0-	-95	-0-	153	3			N	-0-				164
MOORE, R. ESTATE UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	157900	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	15518	PERF.11515 - 15518				
03	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-				144
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-				144
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-				144
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-				144
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-				144
*08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-				144
CLAY CREEK		18721 001		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WASHINGTON								
VELOCITY OIL AND GAS, LLC		884469													
BROWN "B"		WELL #:		1	RRCID ->	226618	COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	1500	PERF. N/A				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CLEAR LAKE, W. (FRIO)		18853 333		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS								
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC		463338													
EXXON WEST FEE -C- A/C-1		WELL #:		24	RRCID ->	005628	COMPL. DATE	01/04/1996	TOTAL DEPTH	5859	PERF. 5529 - 5580				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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													
HUTCHESON, J. C. WELL #: 1I RRCID -> 005629 COMPL. DATE 03/30/1988										TOTAL DEPTH	5937	PERF.	5503 - 5533
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
EXXON WEST FEE -C- A/C-2 WELL #: 14 RRCID -> 005633 COMPL. DATE 12/08/2016										TOTAL DEPTH	5875	PERF.	5494 - 5534
03		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 69 RRCID -> 043587 COMPL. DATE 09/13/2012										TOTAL DEPTH	5749	PERF.	5484 - 5514
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
COULTER, HELEN WELL #: 3I RRCID -> 047706 COMPL. DATE 04/03/1987										TOTAL DEPTH	5981	PERF.	5508 - 5538
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 73 RRCID -> 047707 COMPL. DATE 12/20/2020										TOTAL DEPTH	5906	PERF.	5500 - 5550
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SOWDEN, G. M. B WELL #: 4 RRCID -> 061287 COMPL. DATE 02/25/1975										TOTAL DEPTH	5973	PERF.	5597 - 5684
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
EXXON-WEST FEE -C- A/C 1 WELL #: 79 RRCID -> 091585 COMPL. DATE 12/06/1996										TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4364 - 4424
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 #: 82 I RRCID -> 094902 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5500 - 5530																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 86 RRCID -> 109447 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5530 - 5560																	
03	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					390
04	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					390
05	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					390
06	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					395
07	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					397
08	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					409
-----																	
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 87 RRCID -> 152398 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5532 - 5562																	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HUTCHESON, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 152401 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5520 - 5560																	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 88 RRCID -> 165857 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5482 - 5512																	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HUTCHESON, J. C. WELL #: 6R RRCID -> 166727 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5534 - 5564																	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HUTCHESON, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 167181 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5483 - 5523																	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO)		//CONT.//		18853 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS				
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.//		463338										
TEJAS FEE		WELL #:		2	RRCID ->	171008	COMPL. DATE	10/07/1998	TOTAL DEPTH	5926	PERF. 5500 - 5540	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
TEJAS FEE		WELL #:		1	RRCID ->	171229	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	5890	PERF. 5544 - 5584	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
KINDER MORGAN TEJAS		WELL #:		2	RRCID ->	279155	COMPL. DATE	10/24/2015	TOTAL DEPTH	5990	PERF. 5494 - 5534	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
KM		WELL #:		1	RRCID ->	279378	COMPL. DATE	08/26/2014	TOTAL DEPTH	5764	PERF. 5531 - 5571	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
KINDER MORGAN TEJAS		WELL #:		15R	RRCID ->	279789	COMPL. DATE	12/12/2020	TOTAL DEPTH	5957	PERF. 5505 - 5545	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
KM		WELL #:		3	RRCID ->	280063	COMPL. DATE	09/10/2014	TOTAL DEPTH	5999	PERF. 5505 - 5545	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HUTCHESON, J. C.			WELL #: 2		RRCID -> 053512		COMPL. DATE 08/20/2014		TOTAL DEPTH 5957		PERF. 5499 - 5512	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1			WELL #: 84		RRCID -> 102396		COMPL. DATE 09/24/1982		TOTAL DEPTH 5947		PERF. 5416 - 5464	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
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	
03	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2	N	-0-			33
04	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2	N	-0-			33
05	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2	N	-0-			33
06	4140 X	771	-0-	-3369	-0-	771	2	N	-0-			33
07	4278 X	494	-0-	-3784	-0-	487	2	7 9	N	6		39
*08	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	5762	2	8 9	N	7		46
-----												
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	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
04	DLQ G-10	-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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
-----												
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	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50	
08	0 #	NO RPT	-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			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
-----												
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			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	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-	
-----												
CLEVELAND S. (5850)				18935 550	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIBERTY					
PETRODOME OPERATING, LLC				660286								
KIRBY				WELL #: 1	RRCID -> 121031	COMPL. DATE 09/28/2018	TOTAL DEPTH 7212	PERF. 3502	- 3508			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
CLEVELAND, S. (6550)				18935 590	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY					
PETRODOME OPERATING, LLC				660286								
KIRBY				WELL #: 3	RRCID -> 197424	COMPL. DATE 08/29/2003	TOTAL DEPTH 7230	PERF. 6550	- 6578			
03	1860 #	-0-	-0-	-1860	-0-		Y	-0-			1131	
04	1710 #	-0-	-0-	-1710	-0-		Y	-0-			1131	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1131	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1131	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1131	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1131	

OIL AND GAS DIVISION

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

CLINTON (MIOCENE 3850)		18992 506		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
GEACCONO HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	280659	COMPL. DATE	08/11/2017	TOTAL DEPTH	9487	PERF.	3870 - 3873	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

MOSES, TOM		590136		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
SANDERS, KATIE S. ET AL		003568										
		WELL #:	3	RRCID ->	127997	COMPL. DATE	04/10/2012	TOTAL DEPTH	3806	PERF.	3750 - 3775	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CLINTON (MOODY 8400)		18992 576		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS						
ACIERTO RESOURCES COMPANY, LLC		003568												
COLLINS GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	068752	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	8409	PERF.	8324 - 8328			
03	18825 X	18825	-0-	-0-	-0-	18676	2	149	9	N	135	160	1	32
04	15605 X	15605	-0-	-0-	-0-	15516	2	89	9	N	81			113
05	14237 X	14237	-0-	-0-	-0-	14189	2	48	9	N	44			157
06	13560 X	13092	-0-	-468	-0-	12901	2	191	9	N	174	178	1	153
07	14012 X	12092	-0-	-1920	-0-	12062	2	30	9	N	27			180
08	14012 X	11322	-0-	-2690	-0-	11194	2	128	9	N	116	161	1	135

CLINTON, N. (YEGUA 8400)		18994 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS						
CRISCO OPERATING LLC		189978												
SCURLOCK TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	142319	COMPL. DATE	07/23/1992	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	8496 - 8510			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9					125
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11					136
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8					144
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7					151
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9					160
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					160

OIL AND GAS DIVISION

-----												
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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
03		4379	4379	-0-	-0-	-0-	900 1	3471 2	N	7		249
04		4303	4303	-0-	-0-	-0-	894 1	3397 2	N	11	182 1	78
05		4195	4195	-0-	-0-	-0-	1005 1	3190 2	N	-0-		78
06		3270	2735	-0-	-535	-0-	495 1	2229 2	N	10		88
07		4011	4011	-0-	-0-	-0-	923 1	3081 2	N	6		94
*08		3896	3896	-0-	-0-	-0-	927 1	2969 2	N	-0-		94
-----												
CLUSTER (HACKBERRY)			19085 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
NICHOLAS HACKBERRY UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	274323	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7680 - 7720
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
PETRODOME OPERATING, LLC			660286									
BROWN, E. W. GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	219574	COMPL. DATE	06/02/2011	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	7685 - 7696
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
-----												
BROWN, E. W.			WELL #:	2	RRCID ->	229915	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	8527	PERF.	7723 - 7727
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
ODOM-BROWN G.U.			WELL #:	1	RRCID ->	235891	COMPL. DATE	01/15/2007	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	7830 - 7836
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BROWN, E. W. GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	271032	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL DEPTH	8361	PERF.	7646 - 7660
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17



CLUSTER (NODOSARIA)		19085 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON		
PETRODOME OPERATING, LLC		660286								
BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	219024	COMPL. DATE	04/28/2009	TOTAL DEPTH	8361	PERF. 8276 - 8342
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LINDSEY BLEDSOE/ODOM G.U.		WELL #:		1		RRCID ->		221421		COMPL. DATE		07/14/2008		TOTAL DEPTH		9293		PERF. 8921 - 8925	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-									
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-									

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

COCONUT (ANOMALINA 3)		19285 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
PETRODOME OPERATING, LLC		660286									
GRACE		WELL #:	2	RRCID ->	260234	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	11695	PERF.10392 - 10612	
03	10044 X	6485	-0-	-3559	-0-	6289 3	196 9	N	178	189 1	330
04	13037 X	13037	-0-	-0-	-0-	12687 3	350 9	N	318	190 1	458
05	13116 X	13116	-0-	-0-	-0-	12774 3	342 9	N	311	379 1	390
06	9570 X	6249	-0-	-3321	-0-	6092 3	157 9	N	143	189 1	344
07	6479 X	6142	-0-	-337	-0-	6092 3	50 9	N	45		389
*08	14608 X	14608	-0-	-0-	-0-	14248 3	360 9	N	327	374 1	342

COCONUT (ANOMALINA 4)		19285 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
PETRODOME OPERATING, LLC		660286									
HIGHWIRE		WELL #:	1	RRCID ->	247730	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12537	PERF.11209 - 11736	
03	6634 X	6363	-0-	-271	-0-	5526 3	837 9	N	761	758 1	1090
04	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	5552 3	806 9	N	733	746 1	1077
05	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	5829 3	826 9	N	751	755 1	1073
06	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	5589 3	804 9	N	731	736 1	1068
07	6355 X	6313	-0-	-42	-0-	5589 3	724 9	N	658	555 1	1171
08	6634 X	6583	-0-	-51	-0-	5770 3	813 9	N	739	738 1	1172

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
MANGO		660286								
		WELL #:	1	RRCID ->	236764	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	12227	PERF.11869 - 12280
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29

-----														
COCONUT (ANOMALINA 4)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 19285 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
PAPAYA //CONT.// 681327														
WELL #: 1 RRCID -> 249831 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12802 - 13108														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
03		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2			N	-0-			10
04		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2			N	-0-			10
05		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2			N	-0-			10
06		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	863 2	165 9		N	150	159 1		1
07		1054 N	989	-0-	-65	-0-	989 2			N	-0-			1
08		1054 N	570	-0-	-484	-0-	570 2			N	-0-			1
-----														
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.														
SAHA-PETERSEN GAS UNIT 810815														
WELL #: 3 RRCID -> 246621 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12173 - 13066														
03		12994 X	12994	-0-	-0-	-0-	1302 1	11492 3		N	182	185 1		274
							200 9							
04		13800 X	12479	-0-	-1321	-0-	1260 1	10995 3		N	204	178 1		300
							224 9							
05		14260 X	13059	-0-	-1201	-0-	1302 1	11553 3		N	185	183 1		302
							204 9							
06		13800 X	12461	-0-	-1339	-0-	1260 1	11018 3		N	166	178 1		290
							183 9							
07		12989 X	12287	-0-	-702	-0-	1260 1	10849 3		N	162	178 1		274
							178 9							
08		13051 X	11300	-0-	-1751	-0-	1260 1	9861 3		N	163	183 1		254
							179 9							
-----														
COLD SPRINGS														
JET OIL PRODUCERS, INC. 19428 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO														
RICHARDS, J. P. 432118														
WELL #: 1 RRCID -> 135503 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5500 - 5510														
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
-----														
COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)														
ALTA MESA SERVICES, LP 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO														
FOSTER " B " 015721														
WELL #: RRCID -> 210246 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9868 - 9880														
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/27/2011														
-----														
JET OIL PRODUCERS, INC.														
USA COLDSRINGS 432118														
WELL #: 3 RRCID -> 226266 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11194 - 11318														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
05		33 X	33	-0-	-0-	-0-	16 1	17 9		N	15			73
06		26 X	26	-0-	-0-	-0-	13 1	13 9		N	12			85
*07		23 N	23	-0-	-0-	-0-	5 1	18 9		N	16			101
*08		18 N	18	-0-	-0-	-0-	4 1	14 9		N	13			114

OIL AND GAS DIVISION

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
JET OIL PRODUCERS, INC.		//CONT.//		432118											
USA-COLDSPRINGS		WELL #:		5	RRCID ->	254491	COMPL. DATE	10/09/2009	TOTAL DEPTH	11684	PERF. 9475 - 9489				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
-----															
FOSTER "D"		WELL #:		17	RRCID ->	258132	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	10013	PERF. 9876 - 9912				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
-----															
USA		WELL #:		2	RRCID ->	258332	COMPL. DATE	06/09/2010	TOTAL DEPTH	9749	PERF. 9543 - 9562				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
-----															
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		WELL #:		803257	RRCID ->	097266	COMPL. DATE	12/19/1981	TOTAL DEPTH	10985	PERF. 10420 - 10472				
FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		10	RRCID ->	097266	COMPL. DATE	12/19/1981	TOTAL DEPTH	10985	PERF. 10420 - 10472				
03	14B DENY	89	-0-	89	438	89	5			N	-0-				-0-
04	14B DENY	93	-0-	93	531	93	5			N	-0-				-0-
05	14B DENY	94	-0-	94	625	94	5			N	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	625					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	625					N	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	625					N	NO RPT				-0-
-----															
FEAGIN, PAULA		WELL #:		1	RRCID ->	135552	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	11015	PERF. 9290 - 9308				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
RICHARDS, F. M. & L. L.		WELL #:		2	RRCID ->	135553	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	10324	PERF. 4850 - 4875				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257								
FOSTER MINERAL LTD		WELL #:		1	RRCID ->	148160	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	11421	PERF. 4546 - 4556	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
FOSTER LUMBER CO. "A" WELL #: 9 RRCID -> 172653 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8924 - 8930												
03	14B DENY	83	-0-	83	415	83	5			N	-0-	25
04	14B DENY	77	-0-	77	492	77	5			N	-0-	25
05	14B DENY	80	-0-	80	572	80	5			N	-0-	25
06	572 X	-0-	-0-	-572	-0-					N	-0-	25
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	25
FOSTER -A- WELL #: 4 RRCID -> 174929 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9424 - 9436												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145					N	-0-	95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145					N	-0-	95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145					N	-0-	95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145					N	-0-	95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145					N	-0-	95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145					N	-0-	95
RICHARDS, F. M. & L. L. WELL #: 3 RRCID -> 177251 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10090 - 10097												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
FOSTER LUMBER CO. "A" WELL #: 7 RRCID -> 181181 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 11721 PERF. 9732 - 9747												
03	PRTL PLG	87	-0-	87	1773	87	1			Y	-0-	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773					Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773					Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773					Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773					Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773					Y	NO RPT	-0-
FOSTER LUMBER CO. "A" WELL #: 10 RRCID -> 185409 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 11487 PERF.11336 - 11378												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
FOSTER LUMBER CO. "E" WELL #: 11 RRCID -> 191846 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10940 - 10974												
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.// 19428 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO								
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.// 803257														
FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #: 15		RRCID -> 197382		COMPL. DATE 03/02/2014		TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9530 - 9540								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
-----																
FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #: 16		RRCID -> 199422		COMPL. DATE 04/13/2014		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9822 - 9854								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
-----																
RICHARDS		WELL #: 4		RRCID -> 229332		COMPL. DATE 04/11/2014		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9364 - 9372								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #: 12		RRCID -> 232308		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9426 - 9437								
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
RICHARDS		WELL #: 5		RRCID -> 235133		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 11218 - 11252								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
-----																
FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 235148		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9858 - 9894								
03	14B DENY	135	-0-	135	627	135	5			N	-0-					-0-
04	14B DENY	128	-0-	128	755	128	5			N	-0-					-0-
05	14B DENY	130	-0-	130	885	130	5			N	-0-					-0-
06	885 X	-0-	-0-	-885	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
-----																
RICHARDS		WELL #: 6		RRCID -> 243018		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 11461 PERF. 9668 - 9680								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO								
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257												
FEAGIN				WELL #: 2	RRCID -> 246225	COMPL. DATE 05/12/2014	TOTAL DEPTH 11556	PERF. 9839	- 9870							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
VANN				WELL #: 1	RRCID -> 247543	COMPL. DATE 11/01/2011	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11014	- 11032							
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HOUGHTON				WELL #: 1	RRCID -> 247909	COMPL. DATE 06/26/2009	TOTAL DEPTH 11628	PERF.11012	- 11027							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
-----																
TEMPLE				WELL #: 1	RRCID -> 249149	COMPL. DATE 03/21/2009	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11034	- 11050							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
VANN				WELL #: 2	RRCID -> 249154	COMPL. DATE 06/23/2009	TOTAL DEPTH 11615	PERF.11024	- 11060							
03	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	5			N	-0-					21
04	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	5			N	-0-					21
05	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	5			N	-0-					21
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					21
-----																
GRIGGS				WELL #: 1	RRCID -> 250512	COMPL. DATE 02/16/2010	TOTAL DEPTH 11600	PERF.11042	- 11053							
03	14B DENY	93	-0-	93	480	93	1			N	-0-					-0-
04	14B DENY	99	-0-	99	579	99	1			N	-0-					-0-
05	14B DENY	98	-0-	98	677	98	1			N	-0-					-0-
06	677 X	-0-	-0-	-677	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
-----																
VANN				WELL #: 3	RRCID -> 255285	COMPL. DATE 03/04/2010	TOTAL DEPTH 11619	PERF.11050	- 11070							
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	1			N	-0-					57
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	1			N	-0-					57
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					57

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.// 19428 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO								
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.// 803257														
USA-COLDSPRINGS		WELL #: 4		RRCID -> 258273		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 11411 PERF.10994 - 11052								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
-----																
VANN		WELL #: 4		RRCID -> 261215		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11026 - 11198								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
-----																
GIBBS		WELL #: 1		RRCID -> 262307		COMPL. DATE 01/06/2011		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10860 - 10880								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	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-
-----																
HOUGHTON		WELL #: 2		RRCID -> 263172		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11298 - 11310								
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
TEMPLE		WELL #: 4		RRCID -> 269779		COMPL. DATE 03/26/2013		TOTAL DEPTH 11200 PERF.11036 - 11048								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
FOSTER "A"		WELL #: 3 R		RRCID -> 281737		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10290 - 10980								
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	5			N	-0-					-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	5			N	-0-					-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	5			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

-----														
COLD SPRINGS (WILCOX 7,800)			19428 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO						
SOUTHCOAST PRODUCTION INC			803257											
FOSTER LUMBER CO. D			WELL #: 12	RRCID -> 269144	COMPL. DATE 05/19/2012	TOTAL DEPTH 11805	PERF. 7832 - 7837							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
-----														
COLD SPRINGS (WILCOX 7,900)			19428 225	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SAN JACINTO						
JET OIL PRODUCERS, INC.			432118											
FOSTER LUMBER CO. -D-			WELL #: 3	RRCID -> 005703	COMPL. DATE 04/04/1985	TOTAL DEPTH 7928	PERF. 5560 - 5570							
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FOSTER LUMBER CO. -D-			WELL #: 20	RRCID -> 203478	COMPL. DATE 08/22/2012	TOTAL DEPTH 8774	PERF. 7925 - 7974							
02	14B DENY	28	-0-	28	2747	18	1	10	9	Y	9			9
03	14B DENY	25	-0-	25	2772	17	1	8	9	Y	7			16
04	14B2 EXT	25	-0-	25	2797	17	1	8	9	Y	7			23
05	14B2 EXT	27	-0-	27	2824	18	1	9	9	Y	8			31
06	T. A.	22	-0-	22	2846	16	1	6	9	Y	5			36
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2846					Y	NO RPT			36
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2846					Y	NO RPT			36
-----														
FOSTER 'D'			WELL #: 17	RRCID -> 264070	COMPL. DATE 09/02/2011	TOTAL DEPTH 10013	PERF. 7900 - 7919							
*03	14B DENY	30	-0-	30	30	19	1	11	9	N	10			46
*04	14B2 EXT	25	-0-	25	55	17	1	8	9	N	7			53
*05	14B2 EXT	29	-0-	29	84	19	1	10	9	N	9			62
*06	T. A.	26	-0-	26	110	18	1	8	9	N	7			69
*07	14B DENY	22	-0-	22	132	16	1	6	9	N	5			74
*08	14B2 EXT	23	-0-	23	155	17	1	6	9	N	5			79
-----														
COLD SPRINGS (YEGUA -C- 4400)			19428 585	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO						
JET OIL PRODUCERS, INC.			432118											
FOSTER LUMBER CO. D			WELL #: 11	RRCID -> 262565	COMPL. DATE 09/10/2010	TOTAL DEPTH 4580	PERF. 4476 - 4480							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SOUTHCOAST PRODUCTION INC			803257											
RICHARDS			WELL #: 7	RRCID -> 254623	COMPL. DATE 10/29/2009	TOTAL DEPTH 4627	PERF. 4524 - 4528							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80



-----													
COLD SPRINGS (4440)				19428 964	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO				
JET OIL PRODUCERS, INC.				432118									
FOSTER LUMBER CO B				WELL #: 6	RRCID -> 175102	COMPL. DATE 05/04/1998	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 4496	- 4498				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
-----													
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42	
-----													
COLD SPRINGS (5865)				19428 970	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO				
SOUTHCOAST PRODUCTION INC				803257									
TEMPLE				WELL #: 2SD	RRCID -> 247411	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH 5624	PERF. 4884	- 4924				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	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				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22	
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22	
-----													
COLD SPRINGS, E. (WILCOX 7820)				19429 300	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO				
SOUTHCOAST PRODUCTION INC				803257									
FOSTER LUMBER CO. 'B'				WELL #: 2	RRCID -> 264066	COMPL. DATE 04/03/2014	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 7785	- 7878				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105	
-----													
COLE CREEK (YEGUA)				19472 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ORANGE				
FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC				259796									
STARK				WELL #: 1	RRCID -> 258491	COMPL. DATE 04/29/2010	TOTAL DEPTH 17250	PERF.14805	- 14823				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

COLINE JET OIL PRODUCERS, INC. USA-COLDSRING		19603 001 432118		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO				
WELL #:		3		RRCID -> 283461		COMPL. DATE 10/22/2013		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4862 - 4864				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLINE (YEGUA -A-) JET OIL PRODUCERS, INC. USA-COLDSRING		19603 333 432118		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO				
WELL #:		2		RRCID -> 266021		COMPL. DATE 05/25/2012		TOTAL DEPTH 5698 PERF. 4595 - 4600				
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLINE, WEST (YEGUA -B-) SOUTHCOST PRODUCTION INC BOTTOMS		19609 333 803257		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO				
WELL #:		2		RRCID -> 264127		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4690 - 4692				
03	14B DENY	140	-0-	140 B	-41535	140	1	N	-0-			103
04	14B DENY	139	-0-	139 B	-41396	139	1	N	-0-			103
05	14B DENY	137	-0-	137 B	-41259	137	1	N	-0-			103
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-41259			N	-0-			103
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-41259			N	-0-			103
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-41259			N	-0-			103

COLLEGEPORT (8A) GWM OPERATING COMPANY, LLC REGNIER UNIT		19637 700 339677		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
WELL #:		1 C		RRCID -> 208768		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COLLEGEPORT (2900) TRINIDAD RESOURCES, LLC W. F. GREEN III		19637 930 869976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
WELL #:		1		RRCID -> 258189		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3006 - 3009				
03	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	1	N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
05	279 N	32	-0-	-247	-0-	32	1	N	-0-			-0-
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

COLLINS LAKE (FRIO 9350) 19697 315 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 DRISCOLL S.W.D. INC. 228485  
 JIMMY PHILLIPS WELL #: RRCID -> 112994 COMPL. DATE 08/05/1984 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9352 - 9418

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			190
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			190
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			190
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			190
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			190
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			190
PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2012											

COLLINS LAKE (FRIO 11,400 FB-B) 19697 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 STANGER WELL #: 1 RRCID -> 206977 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 11468 - 11631

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	7254 X	6892	-0-	-362	-0-	6837 2	55 9	N	50		237
04	7020 X	6394	-0-	-626	-0-	6341 2	53 9	N	48		285
05	7254 X	4920	-0-	-2334	-0-	4877 2	43 9	N	39		324
06	6690 X	3330	-0-	-3360	-0-	3283 2	47 9	N	43	191 1	176
07	6882 X	4136	-0-	-2746	-0-	4041 2	95 9	N	86		262
08	6882 X	3696	-0-	-3186	-0-	3653 2	43 9	N	39		301

TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554  
 MUNSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188377 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 11605 - 11613

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2		Y	-0-		27
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 2		Y	-0-		27
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2		Y	-0-		27
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 2		Y	-0-		27
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2		Y	-0-		27
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2		Y	-0-		27

COLLINS LAKE (HACKBERRY 11,500) 19697 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554  
 MUNSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187135 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 11915 - 11925

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

COLLINS LAKE (9740) 19697 887 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 BEJO CORPORATION 061990  
 MILLER, R.K. ET AL WELL #: 1C RRCID -> 108442 COMPL. DATE 05/06/1979 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9741 - 9748

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

COLLINS LAKE, S. (FRIO 9650) 19704 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
BEJO CORPORATION 061990  
RALPH-MILLER WELL #: 2A RRCID -> 119120 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9550 - 9598

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

COLUMBUS (CONSOLIDATED) 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171  
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 101-L RRCID -> 005804 COMPL. DATE 05/14/1956 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9518 - 9530

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

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	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1707 RRCID -> 140408 COMPL. DATE 09/05/1991 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7712 - 7718

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

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1014 RRCID -> 162283 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7060 - 8325

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

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1101 RRCID -> 162908 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8068 - 8089

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-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 #: 1705		RRCID -> 164037		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8040 - 8070								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1004		RRCID -> 166959		COMPL. DATE 05/09/1997		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7832 - 7840								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1605		RRCID -> 169484		COMPL. DATE 01/08/2020		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8728 - 8735								
03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	400	1	458	2	Y	-0-					-0-
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	205	1	337	2	Y	-0-					-0-
05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	547	1	384	2	Y	-0-					-0-
06	750 N	688	-0-	-62	-0-	586	1	102	2	Y	-0-					-0-
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1009		RRCID -> 169593		COMPL. DATE 11/05/2019		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6712 - 6764								
03	8370 X	5816	-0-	-2554	-0-	2668	1	3061	2	Y	79	83	1			30
04	8100 X	2007	-0-	-6093	-0-	529	1	1445	2	Y	30	41	1			19
05	8370 X	1913	-0-	-6457	-0-	1134	1	750	2	Y	26	19	1			26
06	6390 X	1234	-0-	-5156	-0-	868	1	366	2	Y	-0-	21	1			5
07	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-	1	1			4
08	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-					4
-----																
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1703		RRCID -> 170584		COMPL. DATE 09/26/2018		TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8297 - 8312								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1011		RRCID -> 170788		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10473 PERF. 7752 - 7760								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171														
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 505		RRCID -> 171332		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8004 - 8040								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 504		RRCID -> 173112		COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH 9767 PERF. 7780 - 7790								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1015		RRCID -> 173531		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10424 PERF. 7795 - 8050								
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	361	1	414	2	Y	-0-					-0-
04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	281	1	482	2	Y	-0-					-0-
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	456	1	288	2	Y	-0-					-0-
06	750 N	741	-0-	-9	-0-	546	1	195	2	Y	-0-					-0-
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 502		RRCID -> 174920		COMPL. DATE 10/09/1999		TOTAL DEPTH 10289 PERF. 8152 - 8160								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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-
-----																
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1104		RRCID -> 175121		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2372 - 2504								
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1710		RRCID -> 175649		COMPL. DATE 12/23/1999		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7716 - 7725								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1704		RRCID -> 175650		COMPL. DATE 01/12/2020		TOTAL DEPTH 10288 PERF. 7273 - 7757								
03	T. A.	140	-0-	140	140	65	1	75	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	22	-0-	22	162	12	1	10	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	134	-0-	134	296	82	1	52	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	296					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	296					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	296					Y	-0-					-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171														
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1018		RRCID -> 175716		COMPL. DATE 12/25/1999		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 7374 - 7378								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 603		RRCID -> 175846		COMPL. DATE 12/01/2018		TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9434 - 9644								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
-----																
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1008		RRCID -> 176830		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 10267 PERF. 7782 - 8066								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1604		RRCID -> 178846		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8722 - 8732								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1709		RRCID -> 179154		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 16432 PERF. 9270 - 9275								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 506		RRCID -> 179446		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8310 - 8316								
03	744 X	352	-0-	-392	-0-	164	1	188	2	Y	-0-					1
04	600 X	344	-0-	-256	-0-	139	1	205	2	Y	-0-					1
05	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	1018	1	682	2	Y	-0-					1
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	531	1	297	2	Y	-0-					1
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					1
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					1

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171													
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 508		RRCID -> 207033		COMPL. DATE 04/02/2008			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8019 - 8036						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	56	1	64	2	Y	232	167	1		184
						255	9								
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	34	1	57	2	Y	205	165	1		224
						226	9								
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	36	1	24	2	Y	325	335	1		214
						358	9								
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	95	1	30	2	Y	345	334	1		225
						380	9								
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	337	338	1		224
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	337	346	1		215
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 53		RRCID -> 290228		COMPL. DATE 10/22/2020			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6720 - 6773						
03	43338 X	5328	-0-	-38010	-0-	2441	1	2801	2	Y	78	97	1		32
						86	9								
04	41940 X	3390	-0-	-38550	-0-	1659	1	1663	2	Y	62	67	1		27
						68	9								
05	43338 X	3593	-0-	-39745	-0-	2046	1	1521	2	Y	24	31	1		20
						26	9								
06	17430 X	1545	-0-	-15885	-0-	1107	1	406	2	Y	29	41	1		8
						32	9								
07	7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-					Y	-0-	7	1		1
08	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-				1
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		WELL #: 247836		RRCID -> 120769		COMPL. DATE 01/15/1998			TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9651 - 9682						
KOLLMAN CHARLES F.		WELL #: 1													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MOSAIC OIL LLC		WELL #: 589978		RRCID -> 164973		COMPL. DATE 08/08/1997			TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9121 - 9125						
MOEBES, LEONA K		WELL #: 2													
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	51				Y	-0-				61
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	51				Y	-0-				61
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	51				Y	-0-				61
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	51				Y	-0-				61
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	51				Y	-0-				61
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	51				Y	-0-				61
STRAND ENERGY, L.C.		WELL #: 824758		RRCID -> 165910		COMPL. DATE 07/19/2019			TOTAL DEPTH 10428 PERF.10380 - 10388						
HASTEDT, EMMA "B"		WELL #: 16													
03	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	261	1	4635	3	Y	134	222	1		54
						147	9								
04	5190 X	4548	-0-	-642	-0-	233	1	4226	3	Y	81	97	1		38
						89	9								
05	5363 X	4569	-0-	-794	-0-	249	1	4190	3	Y	118	60	1		96
						130	9								
06	5190 X	2434	-0-	-2756	-0-	156	1	2215	3	Y	57	51	1		102
						63	9								
07	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-				102
08	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-	57	1		45



COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.// 824758														
HASTEDT, EMMA "B"		WELL #: 17		RRCID -> 165912		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9047 - 9538								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HASTEDT, EMMA "B"		WELL #: 15		RRCID -> 165917		COMPL. DATE 01/12/2017		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9432 - 9439								
03	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	295	1	5238	3	Y	169	303	1			74
						186	9									
04	6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	334	1	6058	3	Y	136	151	1			59
						150	9									
05	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	281	1	4735	3	Y	110	65	1			104
						121	9									
06	5400 X	1241	-0-	-4159	-0-	78	1	1117	3	Y	42	38	1			108
						46	9									
07	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					108
08	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-	42	1			66
-----																
CULLEN, H. R. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 175095		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8322 - 9035								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
CULLEN, H. R. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 209812		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12506 PERF. 9323 - 9464								
03	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	121	1	2141	3	Y	113	61	1			66
						124	9									
04	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	105	1	1907	3	Y	77	118	1			25
						85	9									
05	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	124	1	2090	3	Y	121	67	1			79
						133	9									
06	1800 N	1140	-0-	-660	-0-	70	1	1001	3	Y	63	78	1			64
						69	9									
07	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					64
08	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					64
-----																
CULLEN-HASTEDT		WELL #: 10		RRCID -> 282321		COMPL. DATE 06/14/2017		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10431 - 10439								
03	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	350	1	6218	3	N	105					159
						116	9									
04	6330 X	5889	-0-	-441	-0-	302	1	5482	3	N	95	184	1			70
						105	9									
05	6541 X	6031	-0-	-510	-0-	332	1	5590	3	N	99					169
						109	9									
06	6480 X	3196	-0-	-3284	-0-	206	1	2938	3	N	47	190	1			26
						52	9									
07	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					26
08	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					26

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.// 824758											
CULLEN, H. R. ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 284589		COMPL. DATE 04/11/2018		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10394 - 10405					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	26921 X	26921	-0-	-0-	-0-	97	1	26090	3	Y	667	576 1	202
						734	9						
04	24922 X	24922	-0-	-0-	-0-	92	1	24119	3	Y	646	732 1	116
						711	9						
05	24738 X	24602	-0-	-136	-0-	94	1	23874	3	Y	576	571 1	121
						634	9						
06	24900 X	12275	-0-	-12625	-0-	80	1	11889	3	Y	278	381 1	18
						306	9						
07	25730 X	-0-	-0-	-25730	-0-					Y	-0-		18
08	25730 X	-0-	-0-	-25730	-0-					Y	-0-		18

  

COLUMBUS, WEST (Z-18-A)		19844 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
RIDGELING WELL SALVAGE		711114									
KEARNEY, C. W.		WELL #: 1		RRCID -> 146799		COMPL. DATE 11/00/1982		TOTAL DEPTH 11010 PERF. N/A			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

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

  

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

  

KROHN, P. G.		WELL #: 2		RRCID -> 040752		COMPL. DATE 12/06/1966		TOTAL DEPTH 4956 PERF. N/A			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

  

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2916		RRCID -> 058797		COMPL. DATE 01/08/1998		TOTAL DEPTH 5127 PERF. 4828 - 4835			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3513	RRCID ->	061090	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5030	PERF. 4847 - 4892		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1518	RRCID ->	064417	COMPL. DATE	12/01/1975	TOTAL DEPTH	5073	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4104	RRCID ->	065268	COMPL. DATE	01/28/1976	TOTAL DEPTH	5109	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2025	RRCID ->	065895	COMPL. DATE	03/27/1976	TOTAL DEPTH	5129	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4118	RRCID ->	068476	COMPL. DATE	07/30/1976	TOTAL DEPTH	5084	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4015	RRCID ->	070465	COMPL. DATE	04/28/1975	TOTAL DEPTH	4950	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		426	RRCID ->	079677	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	5113	PERF. 4696 - 4750		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3608	RRCID ->	088984	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4869 - 4876
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2073	RRCID ->	143082	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	5140	PERF. 4800 - 4860
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3514	RRCID ->	158064	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	5284	PERF. 4806 - 4820
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1516	RRCID ->	159115	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4634 - 4640
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3505	RRCID ->	159118	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	5251	PERF. 4777 - 4797
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2215	RRCID ->	159471	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4880 - 4885
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3702	RRCID ->	159511	COMPL. DATE	10/02/1998	TOTAL DEPTH	5085	PERF. 4746 - 4798
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2205	RRCID ->	164257	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	5149	PERF.	4656 -	4668		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2202	RRCID ->	164259	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	5139	PERF.	4595 -	4654		
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	34	1	124	2	Y	-0-				-0-
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	31	1	106	2	Y	-0-				-0-
05	155 N	137	-0-	-18	-0-	34	1	102	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
06	150 N	132	-0-	-18	-0-	32	1	100	2	Y	-0-				-0-
07	155 N	91	-0-	-64	-0-	21	1	69	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	31	1	88	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
-----															
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3504	RRCID ->	164262	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4572 -	4634		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3103	RRCID ->	164635	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	5106	PERF.	4671 -	4679		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3602	RRCID ->	164636	COMPL. DATE	07/30/2001	TOTAL DEPTH	5085	PERF.	4592 -	4652		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3603	RRCID ->	164637	COMPL. DATE	12/28/1999	TOTAL DEPTH	5120	PERF.	4866 -	4874		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3531	RRCID ->	164638	COMPL. DATE	01/24/2000	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4815 - 4826
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2210	RRCID ->	164675	COMPL. DATE	01/28/1999	TOTAL DEPTH	5125	PERF.	4832 - 4836
03	775 N	673	-0-	-102	-0-	146	1	527	2	Y	-0-	-0-
04	720 N	583	-0-	-137	-0-	132	1	450	2	Y	-0-	-0-
						1	4					
05	682 N	580	-0-	-102	-0-	145	1	429	2	Y	-0-	-0-
						6	4					
06	660 N	562	-0-	-98	-0-	137	1	423	2	Y	-0-	-0-
						2	4					
07	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	345	1	1115	2	Y	-0-	-0-
						17	4					
*08	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	479	1	1376	2	Y	-0-	-0-
						9	4					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3613	RRCID ->	165114	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL DEPTH	5132	PERF.	4695 - 4701
03	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	608	1	2190	2	Y	-0-	-0-
						1	4					
04	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	551	1	1870	2	Y	-0-	-0-
						3	4					
05	2790 X	2413	-0-	-377	-0-	604	1	1783	2	Y	-0-	-0-
						26	4					
06	2700 X	2334	-0-	-366	-0-	570	1	1756	2	Y	-0-	-0-
						8	4					
07	2790 X	2753	-0-	-37	-0-	643	1	2078	2	Y	-0-	-0-
						32	4					
*08	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	829	1	2382	2	Y	-0-	-0-
						16	4					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		219	RRCID ->	165350	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL DEPTH	5276	PERF.	4944 - 4952
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3713	RRCID ->	165353	COMPL. DATE	10/07/1997	TOTAL DEPTH	5175	PERF.	4656 - 4708
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		415	RRCID ->	165354	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	5233	PERF. 4631 - 4685
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3816	RRCID ->	165358	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 4904 - 4916
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		706	RRCID ->	165436	COMPL. DATE	10/09/1997	TOTAL DEPTH	5191	PERF. 4832 - 4842
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1704	RRCID ->	165438	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4724 - 4732
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705						-0-
-----											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2717	RRCID ->	165607	COMPL. DATE	10/13/1997	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4749 - 4759
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		214	RRCID ->	165753	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	5144	PERF. 4711 - 4790
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		404	RRCID ->	165780	COMPL. DATE	11/19/1997	TOTAL DEPTH	5182	PERF. 4686 - 4692
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		413	RRCID ->	165782	COMPL. DATE	11/20/1997	TOTAL DEPTH	5112	PERF.	4692 -	4738
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		421	RRCID ->	165783	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	5129	PERF.	4672 -	4684
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1010	RRCID ->	165784	COMPL. DATE	10/27/1997	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	4858 -	4870
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3622	RRCID ->	165789	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4738 -	4751
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3604	RRCID ->	165935	COMPL. DATE	10/19/1999	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4880 -	4885
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2307	RRCID ->	166160	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4684 -	4740
03	2604 X	1548	-0-	-1056	-0-	336	1	1211	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
04	2310 X	1235	-0-	-1075	-0-	281	1	953	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
05	2170 X	1110	-0-	-1060	-0-	278	1	820	2	Y	-0-		-0-
						12	4						
06	1920 X	1150	-0-	-770	-0-	281	1	865	2	Y	-0-		-0-
						4	4						
07	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	417	1	1345	2	Y	-0-		-0-
						20	4						
*08	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	547	1	1570	2	Y	-0-		-0-
						10	4						



CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY		
		WELL #: 111		RRCID -> 166286		COMPL. DATE 06/19/1998		TOTAL DEPTH 5166		PERF. 4756 - 4958		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2106		RRCID -> 166344		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 5152		PERF. 4720 - 4772		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1702		RRCID -> 166345		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 5195		PERF. 4796 - 4808		
03	3131 X	2504	-0-	-627	-0-	544	1	1959	2	Y	-0-	-0-
						1	4					
04	2970 X	2158	-0-	-812	-0-	490	1	1665	2	Y	-0-	-0-
						3	4					
05	2790 X	1864	-0-	-926	-0-	467	1	1377	2	Y	-0-	-0-
						20	4					
06	2550 X	2001	-0-	-549	-0-	489	1	1505	2	Y	-0-	-0-
						7	4					
07	2511 X	2339	-0-	-172	-0-	547	1	1765	2	Y	-0-	-0-
						27	4					
*08	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	652	1	1874	2	Y	-0-	-0-
						12	4					

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1941		RRCID -> 166840		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH 5141		PERF. 4752 - 4798		
03	4061 X	3300	-0-	-761	-0-	716	1	2582	2	Y	-0-	-0-
						2	4					
04	3570 X	2858	-0-	-712	-0-	649	1	2206	2	Y	-0-	-0-
						3	4					
05	3410 X	2708	-0-	-702	-0-	678	1	2001	2	Y	-0-	-0-
						29	4					
06	3300 X	2753	-0-	-547	-0-	672	1	2072	2	Y	-0-	-0-
						9	4					
07	3317 X	2724	-0-	-593	-0-	637	1	2056	2	Y	-0-	-0-
						31	4					
08	3286 X	3227	-0-	-59	-0-	829	1	2382	2	Y	-0-	-0-
						16	4					

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2924		RRCID -> 167207		COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH 5131		PERF. 4726 - 4774		
03	2511 X	1972	-0-	-539	-0-	428	1	1543	2	Y	-0-	-0-
						1	4					
04	2220 X	1703	-0-	-517	-0-	387	1	1314	2	Y	-0-	-0-
						2	4					
05	2077 X	1696	-0-	-381	-0-	425	1	1253	2	Y	-0-	-0-
						18	4					
06	2010 X	1641	-0-	-369	-0-	401	1	1235	2	Y	-0-	-0-
						5	4					
07	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	507	1	1637	2	Y	-0-	-0-
						25	4					
*08	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	664	1	1905	2	Y	-0-	-0-
						13	4					

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
		WELL #: 2708D		RRCID -> 167255		COMPL. DATE 06/21/2021		TOTAL DEPTH 5127		PERF. 5086 - 5106						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2069		RRCID -> 167257		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 9255		PERF. 4808 - 4858						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIG		WELL #: 2802		RRCID -> 167258		COMPL. DATE 03/02/1998		TOTAL DEPTH 5127		PERF. 4796 - 4804						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3911		RRCID -> 167444		COMPL. DATE 10/08/1998		TOTAL DEPTH 5220		PERF. 4698 - 4736						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2906		RRCID -> 167663		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 5129		PERF. 4722 - 4820						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3704		RRCID -> 167673		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 5088		PERF. 4738 - 4770						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3509		RRCID -> 167714		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 5177		PERF. 4722 - 4734						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MONTGOMERY										
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3813		RRCID -> 167749	COMPL. DATE 03/30/1998	TOTAL DEPTH 5277	PERF. 4798	- 4844								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3606		RRCID -> 167854	COMPL. DATE 08/05/1999	TOTAL DEPTH 5122	PERF. 4928	- 4933								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2709A		RRCID -> 168009	COMPL. DATE 03/06/1991	TOTAL DEPTH 12331	PERF. 4813	- 4824								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3529		RRCID -> 168135	COMPL. DATE 08/16/1990	TOTAL DEPTH 5272	PERF. 4844	- 4860								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1201		RRCID -> 168249	COMPL. DATE 05/05/1998	TOTAL DEPTH 5152	PERF. 4890	- 4896								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3502		RRCID -> 168336	COMPL. DATE 05/06/1998	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4612	- 4662								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2209	RRCID ->	168337	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	5113	PERF.	4638 - 4690	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		2449 X	1518	-0-	-931	-0-	330 1	1187 2	Y	-0-			-0-
							1 4						
04		2160 X	1315	-0-	-845	-0-	299 1	1014 2	Y	-0-			-0-
							2 4						
05		1829 X	1309	-0-	-520	-0-	328 1	967 2	Y	-0-			-0-
							14 4						
06		1680 X	1266	-0-	-414	-0-	309 1	953 2	Y	-0-			-0-
							4 4						
07		2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	494 1	1597 2	Y	-0-			-0-
							24 4						
*08		2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	662 1	1900 2	Y	-0-			-0-
							13 4						
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		408	RRCID ->	168786	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	5153	PERF.	5036 - 5040	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3908	RRCID ->	168787	COMPL. DATE	06/11/1998	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4683 - 4727	
03		2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	487 1	1756 2	Y	-0-			-0-
							1 4						
04		1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	441 1	1500 2	Y	-0-			-0-
							2 4						
05		2263 X	1935	-0-	-328	-0-	484 1	1430 2	Y	-0-			-0-
							21 4						
06		2190 X	1872	-0-	-318	-0-	457 1	1409 2	Y	-0-			-0-
							6 4						
07		2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	565 1	1825 2	Y	-0-			-0-
							28 4						
*08		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	737 1	2117 2	Y	-0-			-0-
							14 4						
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3614	RRCID ->	169152	COMPL. DATE	11/29/1999	TOTAL DEPTH	5117	PERF.	4819 - 4854	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2115	RRCID ->	169202	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4968 - 4974	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3311	RRCID ->	169204	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4817 - 4828	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1403	RRCID ->	169455	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4847 - 4856	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3710	RRCID ->	169516	COMPL. DATE	06/26/1998	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4702 - 4760	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3313	RRCID ->	169520	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	5128	PERF. 4791 - 4837	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1953	RRCID ->	169670	COMPL. DATE	10/14/2015	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4803 - 4857	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3208	RRCID ->	169715	COMPL. DATE	07/28/1998	TOTAL DEPTH	5230	PERF. 4775 - 4784	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2925	RRCID ->	170102	COMPL. DATE	08/05/1998	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4806 - 4815	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE		//CONT.// 20211 001			ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343												
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3002			RRCID -> 170103	COMPL. DATE 07/07/1998	TOTAL DEPTH 5151	PERF. 4777	- 4821					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3616			RRCID -> 170147	COMPL. DATE 02/17/1999	TOTAL DEPTH 5114	PERF. 4646	- 4702					
03	651 N	528	-0-	-123	-0-	115	1	413	2	Y	-0-			-0-
04	600 N	457	-0-	-143	-0-	104	1	352	2	Y	-0-			-0-
							1							
05	527 N	455	-0-	-72	-0-	114	1	336	2	Y	-0-			-0-
							5							
06	510 N	440	-0-	-70	-0-	108	1	331	2	Y	-0-			-0-
							1							
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	115	1	372	2	Y	-0-			-0-
							6							
*08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	147	1	424	2	Y	-0-			-0-
							3							
							4							
-----														
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1306			RRCID -> 170294	COMPL. DATE 09/04/1998	TOTAL DEPTH 5148	PERF. 4836	- 4846					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3619			RRCID -> 170782	COMPL. DATE 08/27/1998	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4738	- 4743					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 110			RRCID -> 170783	COMPL. DATE 02/17/2016	TOTAL DEPTH 5219	PERF. 4954	- 4976					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3203			RRCID -> 170785	COMPL. DATE 10/05/1998	TOTAL DEPTH 5121	PERF. 4716	- 4774					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343 WELL #: 2077			ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
M O	ALLOW 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
					RRCID -> 170786	COMPL. DATE 10/12/1998				TOTAL DEPTH 5392	PERF. 4870	- 4929		
03	434 N	317	-0-	-117	-0-	69	1	248	2	Y	-0-			-0-
04	390 N	274	-0-	-116	-0-	62	1	212	2	Y	-0-			-0-
05	310 N	273	-0-	-37	-0-	68	1	202	2	Y	-0-			-0-
06	300 N	264	-0-	-36	-0-	3	4	64	1	Y	-0-			-0-
07	279 N	242	-0-	-37	-0-	1	4	57	1	Y	-0-			-0-
08	279 N	272	-0-	-7	-0-	3	4	70	1	Y	-0-			-0-
						1	4							
					RRCID -> 170934	COMPL. DATE 10/27/1998				TOTAL DEPTH 5258	PERF. 4904	- 4910		
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	60	1	217	2	Y	-0-			-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	55	1	185	2	Y	-0-			-0-
05	279 N	239	-0-	-40	-0-	60	1	176	2	Y	-0-			-0-
06	270 N	231	-0-	-39	-0-	3	4	56	1	Y	-0-			-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	1	4	58	1	Y	-0-			-0-
*08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	3	4	74	1	Y	-0-			-0-
						1	4							
					RRCID -> 171928	COMPL. DATE 11/02/1998				TOTAL DEPTH 5060	PERF. 4842	- 4862		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
					RRCID -> 171957	COMPL. DATE 12/08/1998				TOTAL DEPTH 5700	PERF. 4714	- 4770		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
					RRCID -> 172148	COMPL. DATE 12/15/1998				TOTAL DEPTH 5169	PERF. 4796	- 4850		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
					RRCID -> 172149	COMPL. DATE 02/09/2000				TOTAL DEPTH 5080	PERF. 4838	- 4846		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1915	RRCID ->	172520	COMPL. DATE	05/26/1999	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4690 - 4738		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		221	RRCID ->	172564	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	5090	PERF. 4788 - 4796		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		512	RRCID ->	172695	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	5170	PERF. 4978 - 4988		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		914	RRCID ->	172806	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	5135	PERF. 4886 - 4900		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		424	RRCID ->	174644	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4652 - 4708		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1116	RRCID ->	175123	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4976 - 4992		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1111	RRCID ->	176320	COMPL. DATE	12/30/2020	TOTAL DEPTH	5731	PERF. 5622 - 5678		
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	



CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3620	RRCID ->	177132	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4874 - 4884		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		216	RRCID ->	177196	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4931 - 4936		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3207	RRCID ->	178259	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 5002 - 5008		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		516	RRCID ->	178260	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	5136	PERF. 4712 - 4760		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2208	RRCID ->	182587	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	5096	PERF. 4594 - 4604		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1637	RRCID ->	276469	COMPL. DATE	03/09/2015	TOTAL DEPTH	5402	PERF. 5076 - 5083		
03	837 N	324	-0-	-513	-0-	70	1	254	2	Y	-0-	-0-	
04	690 N	457	-0-	-233	-0-	104	1	353	2	Y	-0-	-0-	
05	496 N	433	-0-	-63	-0-	109	1	319	2	Y	-0-	-0-	
						5	4						
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	108	1	332	2	Y	-0-	-0-	
						1	4						
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	114	1	369	2	Y	-0-	-0-	
						6	4						
*08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	143	1	409	2	Y	-0-	-0-	
						3	4						

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY		
		WELL #: 4033		RRCID -> 276470		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH 5092		PERF. 4794 - 4849		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	1085 N	441	-0-	-644	-0-	96 1	345 2	Y	-0-			-0-
04	840 N	423	-0-	-417	-0-	96 1	326 2	Y	-0-			-0-
05	465 N	408	-0-	-57	-0-	102 1	302 2	Y	-0-			-0-
06	420 N	380	-0-	-40	-0-	4 4	286 2	Y	-0-			-0-
07	434 N	266	-0-	-168	-0-	93 1	201 2	Y	-0-			-0-
08	403 N	287	-0-	-116	-0-	1 4	212 2	Y	-0-			-0-
						3 4						
						74 1						
						1 4						
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2304		RRCID -> 279618		COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL DEPTH 5157		PERF. 4914 - 4942		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 223		RRCID -> 281167		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 5231		PERF. 4830 - 4856		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WHEELER OPERATING CORPORATION HOOPER, FANNIE -A-		914263 WELL #: 1		RRCID -> 165771		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4736 - 4833		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HOOPER, FANNIE -A-		WELL #: 8		RRCID -> 165774		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4747 - 4830		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HOOPER, FANNIE		WELL #: 3		RRCID -> 270422		COMPL. DATE 07/15/2020		TOTAL DEPTH 5019		PERF. 3086 - 3118		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONROE (CONS. L) DENBURY ONSHORE, LLC MOODY #32 UNIT		20211 085 215343		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
		WELL #:	32	RRCID ->	176858	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	4083	PERF.	2994 - 3028	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
MOORE, H. N.		WELL #:	46	RRCID ->	184893	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	3620 - 3750	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----												
DOBBINS, C. L.		WELL #:	104P	RRCID ->	195496	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	3741	PERF.	3482 - 3572	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----												
MADELEY AA & DA		WELL #:	111P	RRCID ->	196187	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	3734	PERF.	3578 - 3588	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----												
RHODES, W. S.		WELL #:	16	RRCID ->	203229	COMPL. DATE	05/22/2004	TOTAL DEPTH	5131	PERF.	3475 - 3479	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----												
DOBBINS, C. L.		WELL #:	9	RRCID ->	214778	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	4013	PERF.	2755 - 2759	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----												
PERRY HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	226534	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	5120	PERF.	2977 - 2980	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CONROE (CONS. L)		//CONT.//		20211 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263							
DUNN "A"				WELL #: 3	RRCID -> 201554	COMPL. DATE 05/12/2004	TOTAL DEPTH 5164	PERF. 3348	- 3352		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 4		N	-0-		-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 4		N	-0-		-0-
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
DUNN "A"				WELL #: 1	RRCID -> 205460	COMPL. DATE 07/28/2014	TOTAL DEPTH 5127	PERF. 3252	- 3262		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		-0-
-----											
CONROE (CONS. U)				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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MADELEY, AA & DA				WELL #: 32	RRCID -> 194602	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 5143	PERF. 1534	- 1568	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-		-0-
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-
-----											
MADELEY, AA & DA				WELL #: 108P	RRCID -> 195229	COMPL. DATE 03/13/2003	TOTAL DEPTH 1921	PERF. 1451	- 1457		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE (CONS. U) DENBURY ONSHORE, LLC MADELEY, AA & DA		//CONT.// 20211 087 //CONT.// 215343		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
		WELL #: 110P		RRCID -> 195368	COMPL. DATE 03/15/2004	TOTAL DEPTH 1710	PERF. 913	-		1025						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
MADELEY, AA & DA		WELL #: 109P		RRCID -> 195370	COMPL. DATE 06/06/2003	TOTAL DEPTH 2300	PERF. 1430	-		1751						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MADELEY, AA & DA		WELL #: 114P		RRCID -> 195503	COMPL. DATE 02/13/2003	TOTAL DEPTH 2045	PERF. 1816	-		1904						
03	124 N	92	-0-	-32	-0-	20	1	72	2	Y	-0-					-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	18	1	62	2	Y	-0-					-0-
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	20	1	59	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	19	1	58	2	Y	-0-					-0-
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	20	1	65	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
*08	3100 N	4355	-0-	1255	1255	1119	1	3215	2	Y	-0-					-0-
						21	4									
-----																
MADELEY, AA & DA		WELL #: 103P		RRCID -> 195814	COMPL. DATE 10/02/2003	TOTAL DEPTH 1820	PERF. 950	-		960						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"		WELL #: 104P		RRCID -> 195818	COMPL. DATE 02/09/2015	TOTAL DEPTH 1820	PERF. 903	-		1440						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
AMERICAN NAT'L BANK		WELL #:		2	RRCID ->	195883	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 1386 - 1398
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----											
SULLIVAN, E. B. STATE		WELL #:		1	RRCID ->	196945	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	5154	PERF. 978 - 1518
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-
-----											
MOODY, E.		WELL #:		34	RRCID ->	197037	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 1213 - 1218
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----											
DOBBINS, C. L.		WELL #:		4	RRCID ->	197853	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	5139	PERF. 2912 - 2915
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
-----											
LEWIS, J. W. 'A'		WELL #:		39	RRCID ->	197855	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 905 - 911
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
-----											
DOBBINS, C. L.		WELL #:		8	RRCID ->	198709	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 926 - 934
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
-----											
MOODY, E.		WELL #:		32	RRCID ->	203954	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	4083	PERF. 524 - 679
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.// 20211 087		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343														
MOODY, E.		WELL #: 7		RRCID -> 214533		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 5117 PERF. 1268 - 1272								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LEWIS, J. W. "A"		WELL #: 36		RRCID -> 229101		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 5160 PERF. 555 - 559								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
DOBBINS, C. L.		WELL #: 13		RRCID -> 288612		COMPL. DATE 01/26/2020		TOTAL DEPTH 5080 PERF. 2798 - 2812								
03	1829 X	1254	-0-	-575	-0-	272	1	981	2	N	-0-					-0-
						1	4									
04	1620 X	1086	-0-	-534	-0-	247	1	837	2	N	-0-					-0-
						2	4									
05	1519 X	1081	-0-	-438	-0-	271	1	798	2	N	-0-					-0-
						12	4									
06	1410 X	1046	-0-	-364	-0-	255	1	787	2	N	-0-					-0-
						4	4									
07	1271 X	1171	-0-	-100	-0-	274	1	884	2	N	-0-					-0-
						13	4									
*08	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	350	1	1005	2	N	-0-					-0-
						7	4									
-----																
WHEELER OPERATING CORPORATION		914263		RRCID -> 182313		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 5145 PERF. 4875 - 4883								
HOOPER, FANNIE		WELL #: 1														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HOOPER, FANNIE		WELL #: 4		RRCID -> 184390		COMPL. DATE 07/15/2020		TOTAL DEPTH 5136 PERF. 4776 - 4786								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HOOPER, FANNIE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 194086		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 1704 - 1720								
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY							
WHEELER OPERATING CORPORATION		//CONT.//		914263													
DUNN -A-				WELL #:	1A	RRCID ->	195314	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	1670	PERF. 1443 - 1447					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-			-0-		
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-			-0-		
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
-----																	
HOOPER, FANNIE				WELL #:	2	RRCID ->	197380	COMPL. DATE	01/14/2003	TOTAL DEPTH	5155	PERF. 1744 - 1776					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
-----																	
DUNN "B"				WELL #:	5	RRCID ->	211960	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	3483	PERF. 1186 - 1190					
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	4			N	-0-			-0-		
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	4			N	-0-			-0-		
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
-----																	
DUNN "A"				WELL #:	5	RRCID ->	215077	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	1822	PERF. 1724 - 1728					
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	4			N	-0-			78		
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	4			N	-0-			78		
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-					N	-0-			78		
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-					N	-0-			78		
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-					N	-0-			78		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78		
-----																	
DUNN "B"				WELL #:	7	RRCID ->	215906	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	1582	PERF. 1380 - 1384					
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	4			N	-0-			-0-		
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	4			N	-0-			-0-		
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
-----																	
CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)				20211 190	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY							
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169													
KEYSTONE				WELL #:	1	RRCID ->	265250	COMPL. DATE	10/20/2016	TOTAL DEPTH	12400	PERF. 9560 - 9586					
03	10664 X	7408	-0-	-3256	-0-	-0-	298	1	7059	2	N	46			104		
04	10320 X	9674	-0-	-646	-0-	-0-	294	1	9327	2	N	48	5	8	147		
05	19971 X	19971	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	19532	2	N	117	179	1	8	77	
06	20776 X	20776	-0-	-0-	-0-	-0-	129	9	20365	2	N	104	7	8	174		
07	18244 X	18244	-0-	-0-	-0-	-0-	297	1	17864	2	N	97	175	1	11	8	85
08	9982 X	NO RPT	-0-	-9982	-0-	-0-	114	9								85	
							273	1									
							107	9									
											N	NO RPT					



CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		20211 190	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC				215343										
KEYSTONE MILLS CO.				WELL #: 43	RRCID -> 111707	COMPL. DATE	06/02/1984	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	9596 - 9662			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	5270 X	3739	-0-	-1531	-0-	812	1	2925	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
04	4320 X	3962	-0-	-358	-0-	900	1	3057	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
05	4464 X	1540	-0-	-2924	-0-	386	1	1137	2	Y	-0-			-0-
						17	4							
06	4320 X	3537	-0-	-783	-0-	864	1	2661	2	Y	-0-			-0-
						12	4							
07	4464 X	3074	-0-	-1390	-0-	719	1	2320	2	Y	-0-			-0-
						35	4							
*08	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	1135	1	3257	2	Y	-0-			-0-
						22	4							
-----														
MOORE, H. N.				WELL #: 66	RRCID -> 118245	COMPL. DATE	07/11/1985	TOTAL DEPTH	9696	PERF.	9439 - 9472			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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			
03	5177 X	4112	-0-	-1065	-0-	893	1	3217	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
04	4980 X	4211	-0-	-769	-0-	957	1	3249	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
05	5146 X	1492	-0-	-3654	-0-	374	1	1102	2	Y	-0-			-0-
						16	4							
06	4890 X	3532	-0-	-1358	-0-	863	1	2658	2	Y	-0-			-0-
						11	4							
07	4836 X	3095	-0-	-1741	-0-	723	1	2337	2	Y	-0-			-0-
						35	4							
*08	7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	2046	1	5875	2	Y	-0-			-0-
						39	4							
-----														
MOORE, H. N.				WELL #: 68	RRCID -> 197585	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	12038 - 12602			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		20211 190	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
KEYSTONE MILLS CO.		WELL #:		45	RRCID ->	203245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13194	PERF.10503	- 10872	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	47 1	170 2		Y	-0-			-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	61 1	209 2		Y	-0-			-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	42 1	125 2		Y	-0-			-0-
06	180 N	12	-0-	-168	-0-	2 4							
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	3 1	9 2		Y	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
MOORE, H. N.		WELL #:		67	RRCID ->	203608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15269	PERF.11858	- 11874	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595				Y	-0-			-0-
-----													
MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #:		521516	RRCID ->	206045	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	12859	PERF.10056	- 10709	
KEYSTONE MILLS				3W									
03	7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	403 1	6876 2		N	13			48
04	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	14 9							
05	7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	390 1	6271 2		N	13			61
06	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	14 9							
07	7285 X	6315	-0-	-970	-0-	390 1	7161 2		N	17			78
08	7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-	19 9							
						390 1	5351 2		N	17			95
						19 9							
						403 1	5900 2		N	11			106
						12 9							
									N	NO RPT			106
-----													
TAHITI PTRS ENRGY SOLUTIONS CORP		WELL #:		834487	RRCID ->	075213	COMPL. DATE	01/07/1977	TOTAL DEPTH	9870	PERF. 9632	- 9644	
KEYSTONE MILLS CO.				2 W									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
CONROE, NORTH (9,250)		WELL #:		20213 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MONTGOMERY			
F.I.G. ENERGY, LLC				257281									
HUTCHINS-SEALY				1B	RRCID ->	178320	COMPL. DATE	07/24/2000	TOTAL DEPTH	11340	PERF. 9562	- 9770	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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-

CONROE, NORTH (10,600 WILCOX)												
F.I.G. ENERGY, LLC												
HUTCHINS-SEALY												
20213 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY												
257281												
WELL #: 2B RRCID -> 196459 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10606 - 10612												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CONSTITUTION (WESTBURY)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
APACHE GAS UNIT												
20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON												
386310												
WELL #: 1 RRCID -> 179420 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14910 PERF.13920 - 13950												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

KOLANDER												
WELL #: 1 RRCID -> 184334 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13860 - 13931												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PAGGI GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 200276 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 15239 PERF.14148 - 14283												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PAGGI GAS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 206205 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14591 PERF.13858 - 13860												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WALTER CO.														
WELL #: 1 RRCID -> 260140 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 15577 PERF.15102 - 15206														
03	5053 X	4744	-0-	-309	-0-	446	1	3768	2	N	482	553	1	206
						530	9							
04	5040 X	4419	-0-	-621	-0-	779	1	3027	2	N	557	493	1	270
						613	9							
05	5270 X	3970	-0-	-1300	-0-	841	1	2557	2	N	520	549	1	241
						572	9							
06	5100 X	3813	-0-	-1287	-0-	764	1	2478	2	N	519	478	1	282
						571	9							
07	5270 X	4177	-0-	-1093	-0-	869	1	2580	2	N	662	680	1	264
						728	9							
08	4743 X	2584	-0-	-2159	-0-	393	1	1817	2	N	340	183	1	421
						374	9							

CONSTITUTION (WESTBURY)		//CONT.//		20254 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KOLANDER		WELL #:		2	RRCID ->	264831	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	14166	PERF.	14083 - 14164
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
WALTER CO.		WELL #:		2	RRCID ->	271201	COMPL. DATE	01/01/2019	TOTAL DEPTH	15248	PERF.	14792 - 14806
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	74	1	627 2	N	17		185
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	142	1	552 2	N	104	59 1	230
05	558 N	551	-0-	-7	-0-	114	9	305 2	N	132	178 1	184
06	540 N	487	-0-	-53	-0-	145	9	101 1	N	30	66 1	148
07	558 N	455	-0-	-103	-0-	107	1	347 2	N	31	16 1	163
08	558 N	176	-0-	-382	-0-	33	9	106 1	N	1		164
						34	9	31 1	N			
						1	9					
-----												
WAGNER OIL COMPANY		WELL #:		891175	RRCID ->	195391	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	14558	PERF.	14380 - 14395
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
WALL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	226540	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	14325	PERF.	14062 - 14082
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25		91
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	24		115
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20		135
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	21		156
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	19		175
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17		192
-----												
MANESS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	235469	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	13976 - 13986
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54

-----  
 CONSTITUTION (WESTBURY) //CONT.// 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON  
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175  
 MANESS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257758 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14172 PERF.14090 - 14100  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2759 X	2051	-0-	-708	-0-	901	1	560	3	N	536	362	1	454
						590	9							
04	2670 X	2383	-0-	-287	-0-	861	1	966	3	N	505	738	1	221
						556	9							
05	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	916	1	1108	3	N	552	354	1	419
						607	9							
06	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	899	1	849	3	N	523	729	1	213
						575	9							
07	2449 N	2332	-0-	-117	-0-	915	1	858	3	N	508	359	1	362
						559	9							
08	2635 N	2391	-0-	-244	-0-	929	1	899	3	N	512	365	1	509
						563	9							

-----  
 WALL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260040 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 14145 PERF.14182 - 14190  
 -----

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

-----  
 MANESS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 262476 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 14225 PERF.14010 - 14488  
 -----

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79

-----  
 MANESS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 262487 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 14143 PERF.14052 - 14058  
 -----

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65

-----  
 CONSTITUTION (YEGUA) 20254 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 HARDER SWD WELL #: 1 RRCID -> 213244 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 16961 PERF. 4440 - 4470  
 -----

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

CONSTITUTION (YEGUA)		//CONT.//		20254 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HARDER BROUSSARD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	287484	COMPL. DATE	04/24/2019	TOTAL DEPTH	15539	PERF.	12374 - 12538
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	5127	-0-	2027	2027	518 1	4377 2	N	211	183 1		247
04	2387 N	360	-0-	-2027	-0-	232 9	284 2	N	3	185 1		65
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	73 1	226 2	N	19			84
06	180 X	116	-0-	-64	-0-	3 9	87 2	N	2			86
07	231 X	231	-0-	-0-	-0-	74 1	154 2	N	23	8 1		101
08	186 X	156	-0-	-30	-0-	21 9	128 2	N	-0-			101
-----												
HARDER BROUSSARD UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	288464	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL DEPTH	15507	PERF.	12592 - 12680
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	11 1	93 2	N	3			180
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 9	40 2	N	13			193
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	10 1	34 2	N	4			197
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	14 9		N	-0-			197
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	11 1	15 2	N	17	1 1		213
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	4 9		N	-0-			213
-----												
PLACID OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	187477	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	13506	PERF.	13056 - 13176
DU JAY, JOYCE												
03	4371 X	3423	-0-	-948	-0-	373 1	2463 2	N	534	533 1		7299
04	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	587 9	2152 2	N	455	515 1		7239
*05	4278 X	3824	-0-	-454	-0-	1752 1	1982 2	N	461	433 1		7267
06	3750 X	3414	-0-	-336	-0-	501 9	2095 2	N	397	430 1		7234
07	3844 X	3604	-0-	-240	-0-	1335 1	2004 2	N	492	347 1		7379
08	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-	507 9		N	NO RPT			7379
-----												
VESTIGE ENERGY, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	262236	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	15159 - 15170
EPPIE												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	882 1		N	-0-			105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	437 9		N	-0-			105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1059 1		N	-0-			105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	541 9		N	-0-			105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA)																
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.																
TURNER-BOGAN																
WELL #: 1ST RRCID -> 233770 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 14762 PERF.15025 - 15037																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
03		7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	310	1	6449	2	Y	725	539	1	2 8	326
							798	9								
04		6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	300	1	5932	2	Y	653	724	1	3 8	252
							718	9								
05		6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	310	1	5974	2	Y	645	535	1	3 8	359
							710	9								
06		6660 X	6347	-0-	-313	-0-	300	1	5394	2	Y	594	717	1	1 8	235
							653	9								
07		6882 X	6208	-0-	-674	-0-	307	1	5301	2	Y	545	529	1	6 8	245
							600	9								
08		6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT				245

TURNER-BOGAN																
WELL #: 2 RRCID -> 262085 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 15463 PERF.14896 - 15038																
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY																
DEAN																
WELL #: 1 RRCID -> 257676 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 16055 PERF.15679 - 15731																
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25

COOLEY (MEEK SAND)																
FOSSIL OIL OPERATING, LLC																
HORELICA UNIT "A"																
WELL #: 1 RRCID -> 176224 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11470 - 11490																
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2019																

HORELICA UNIT "A"																
WELL #: 2 RRCID -> 244805 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 12944 PERF. 8467 - 8473																
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18
PLUGGED AND ABANDONED 11/05/2019 - P/A 11/05/2019																

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY AYLOR "A"		//CONT.//	20385 300 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	1	RRCID ->	118957	COMPL. DATE	10/26/1985	TOTAL DEPTH	14281	PERF.	13140 - 13560	
03		53572 X	53572	-0-	-0-	-0-	5279 569 9	1 47724	2	Y	517	508	1	124
04		47220 X	46278	-0-	-942	-0-	4808 623 9	1 40847	2	Y	566	496	1	194
05		52550 X	52550	-0-	-0-	-0-	4951 702 9	1 46897	2	Y	638	531	1	301
06		47678 X	47678	-0-	-0-	-0-	4196 569 9	1 42913	2	Y	517	568	1	250
07		50202 X	50202	-0-	-0-	-0-	4499 634 9	1 45069	2	Y	576	563	1	263
08		53568 X	52045	-0-	-1523	-0-	4559 573 9	1 46913	2	Y	521	590	1	194
				WELL #:	1	RRCID ->	123821	COMPL. DATE	03/24/1987	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	13144 - 13343	
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			186
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			186
05		177 N	177	-0-	-0-	-0-	17 2 9	1 158	2	N	2	1	1	187
06		133 N	133	-0-	-0-	-0-	12 1 9	1 120	2	N	1	1	1	187
07		110 N	110	-0-	-0-	-0-	10 1 9	1 99	2	N	1	1	1	187
08		124 N	118	-0-	-6	-0-	11 1 9	1 106	2	N	1	1	1	187
				WELL #:	1	RRCID ->	132837	COMPL. DATE	09/19/1989	TOTAL DEPTH	18248	PERF.	13120 - 13756	
03		8091 X	7504	-0-	-587	-0-	737 101 9	1 6666	2	N	92	64	1	95
04		6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	702 105 9	1 5966	2	N	95	63	1	127
05		5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	543 122 9	1 5141	2	N	111	62	1	176
06		7260 X	5257	-0-	-2003	-0-	459 105 9	1 4693	2	N	95	47	1	224
07		5952 X	5214	-0-	-738	-0-	468 56 9	1 4690	2	N	51	51	1	224
08		5952 X	5779	-0-	-173	-0-	506 64 9	1 5209	2	N	58	54	1	228
				WELL #:	1	RRCID ->	136417	COMPL. DATE	08/17/1997	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	12683 - 13154	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-



-----  
COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND  
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
EL FERROCARRIL LTD. WELL #: 1 RRCID -> 138475 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13388 - 13518  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	5022 X	547	-0-	-4475	-0-	53	1	481	2	N	12	183	1	139	
04	8831 X	8831	-0-	-0-	-0-	13	9	7637	2	N	268	215	1	192	
05	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	295	9	3462	2	N	94	213	1	73	
06	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	365	1	3491	2	N	90	35	1	128	
07	4774 X	3585	-0-	-1189	-0-	103	9	3174	2	N	85	35	1	178	
*08	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	342	1	4857	2	N	118	222	1	74	
						99	9								
						317	1								
						94	9								
						472	1								
						130	9								

-----  
DUSEK WELL #: 1 RRCID -> 146060 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13047 - 13190  
-----

03	9160 X	9160	-0-	-0-	-0-	901	1	8146	2	Y	103	128	1	52
04	8073 X	8073	-0-	-0-	-0-	113	9	7132	2	Y	92	77	1	67
05	8809 X	8809	-0-	-0-	-0-	840	1	7875	2	Y	93	90	1	70
06	8879 X	8879	-0-	-0-	-0-	101	9	7995	2	Y	93	77	1	86
07	8569 X	8569	-0-	-0-	-0-	832	1	7700	2	Y	92	83	1	95
*08	9145 X	8577	-0-	-568	-0-	102	9	7742	2	Y	75	138	1	23
						782	1							
						102	9							
						768	1							
						101	9							
						752	1						9 6	
						83	9							

-----  
GALLIA WELL #: 1 RRCID -> 149672 COMPL. DATE 06/24/2020 TOTAL DEPTH 13304 PERF.12550 - 13027  
-----

03	7006 X	71	-0-	-6935	-0-	7	1	61	2	Y	3	5	1	20
04	7140 X	2182	-0-	-4958	-0-	3	9	1929	2	Y	24	18	1	26
05	7378 X	4581	-0-	-2797	-0-	227	1	4087	2	Y	57	41	1	42
06	7140 X	3983	-0-	-3157	-0-	26	9	3590	2	Y	38	34	1	46
07	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	431	1	4465	2	Y	51	45	1	52
*08	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	63	9	5658	2	Y	58	56	1	54
						351	1							
						42	9							
						446	1							
						56	9							
						550	1							
						64	9							

-----  
EL FERROCARRIL LTD. WELL #: 2 RRCID -> 155701 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12923 - 13399  
-----

03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	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	113 N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	102	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
DUSEK		WELL #: 2		RRCID -> 157202		COMPL. DATE 06/23/2020		TOTAL DEPTH 13642		PERF.12823 - 13240				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	10821 X	10821	-0-	-0-	-0-	1060	1	9587	2	Y	158	142	1	63
						174	9							
04	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	632	1	5369	2	Y	148	114	1	97
						163	9							
05	9544 X	9544	-0-	-0-	-0-	887	1	8405	2	Y	229	197	1	129
						252	9							
06	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	638	1	6526	2	Y	215	189	1	155
						237	9							
07	87 X	87	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	69	131	1	93
						76	9							
08	10788 X	224	-0-	-10564	-0-	18	1	191	2	Y	14	87	1	20
						15	9							

GALLIA		WELL #: 2		RRCID -> 157503		COMPL. DATE 02/15/2016		TOTAL DEPTH 12780		PERF. 6210 - 6400				
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COLONY		WELL #: 1		RRCID -> 161099		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 13577		PERF.12954 - 13423				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ENGELHOLM		WELL #: 1		RRCID -> 163543		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 13700		PERF.12798 - 13606				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRIGAR		WELL #: 2		RRCID -> 163987		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13243 - 13389				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-





COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY KRISTYNIK		//CONT.// 20385 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND				
		WELL #: 1		RRCID -> 198805		COMPL. DATE 03/18/2013		TOTAL DEPTH 13900		PERF.13894 - 14039				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3317 X	1881	-0-	-1436	-0-	182	1	1649	2	N	45	19	1	132
04	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	50	9	2825	2	N	81	28	1	185
05	3317 X	3212	-0-	-105	-0-	89	9	2858	2	N	47	33	1	199
06	2940 X	2935	-0-	-5	-0-	302	1	2620	2	N	54	26	1	227
07	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	52	9	3018	2	N	56	202	1	81
08	3348 X	3191	-0-	-157	-0-	256	1	2859	2	N	49	31	1	99
						59	9							
						301	1							
						62	9							
						278	1							
						54	9							
COLONY		WELL #: 5		RRCID -> 203321		COMPL. DATE 09/07/2014		TOTAL DEPTH 13810		PERF.14200 - 14340				
03	10199 X	83	-0-	-10116	-0-	2	1	18	2	Y	57	73	1	99
04	9720 X	105	-0-	-9615	-0-	63	9	75	2	Y	19	44	1	74
05	10044 X	42	-0-	-10002	-0-	9	1	26	2	Y	12	35	1	51
06	8746 X	22	-0-	-8724	-0-	21	9	17	2	Y	3	26	1	28
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	34	27	1	35
*08	129 X	129	-0-	-0-	-0-	13	9	48	2	Y	69	45	1	59
						2	1							
						3	9							
						5	1							
						76	9							
GALLIA		WELL #: 5		RRCID -> 203322		COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL DEPTH 13521		PERF.12754 - 13226				
03	7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	721	1	6522	2	Y	175	189	1	40
04	7080 X	6989	-0-	-91	-0-	193	9	6070	2	Y	185	142	1	83
05	7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	715	1	6617	2	Y	201	165	1	119
06	7200 X	7165	-0-	-35	-0-	204	9	6353	2	Y	174	149	1	144
07	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	698	1	6770	2	Y	168	230	1	82
*08	7771 X	7771	-0-	-0-	-0-	221	9	6932	2	Y	151	144	1	89
						621	1							
						191	9							
						676	1							
						185	9							
						673	1							
						166	9							
COLONY		WELL #: 6		RRCID -> 203324		COMPL. DATE 05/06/2020		TOTAL DEPTH 13930		PERF.13700 - 13909				
03	11222 X	4832	-0-	-6390	-0-	467	1	4225	2	Y	127	119	1	118
04	10860 X	5541	-0-	-5319	-0-	140	9	4811	2	Y	149	124	1	143
05	11222 X	9652	-0-	-1570	-0-	566	1	8563	2	Y	168	174	1	137
06	11175 X	11175	-0-	-0-	-0-	164	9	9966	2	Y	214	183	1	168
07	10372 X	10372	-0-	-0-	-0-	904	1	9233	2	Y	198	201	1	165
*08	10121 X	10121	-0-	-0-	-0-	185	9	9061	2	Y	164	185	1	144
						974	1							
						235	9							
						921	1							
						218	9							
						880	1							
						180	9							

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY DUSEK		//CONT.// //CONT.//	20385 300 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FORT BEND						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
GRIGAR							WELL #: 6	RRCID -> 203777	COMPL. DATE 07/01/2004	TOTAL DEPTH 13736	PERF.13435 - 13570						
03		12060 X	12060	-0-	-0-	-0-	1178 235	1 9	10647	2	Y	214	182	1			110
04		10277 X	10277	-0-	-0-	-0-	1061 204	1 9	9012	2	Y	185	159	1			136
05		10292 X	8214	-0-	-2078	-0-	771 140	1 9	7303	2	Y	127	163	1			100
06		10800 X	10648	-0-	-152	-0-	935 147	1 9	9566	2	Y	134	141	1			93
07		8108 X	8108	-0-	-0-	-0-	722 156	1 9	7230	2	Y	142	150	1			85
08		11749 X	10103	-0-	-1646	-0-	882 142	1 9	9079	2	Y	129	167	1			47
GRIGAR							WELL #: 4	RRCID -> 220336	COMPL. DATE 09/15/2014	TOTAL DEPTH 13362	PERF.13481 - 13574						
03		10878 X	10878	-0-	-0-	-0-	1072 118	1 9	9688	2	N	107	100	1			160
04		10346 X	10346	-0-	-0-	-0-	1078 114	1 9	9154	2	N	104	98	1			166
05		10970 X	10970	-0-	-0-	-0-	1036 121	1 9	9813	2	N	110	112	1			164
06		9866 X	9866	-0-	-0-	-0-	870 103	1 9	8893	2	N	94	88	1			170
07		11464 X	11464	-0-	-0-	-0-	1029 122	1 9	10313	2	N	111	107	1			174
08		10974 X	9438	-0-	-1536	-0-	828 91	1 9	8519	2	N	83	95	1			162
GRIGAR							WELL #: 5	RRCID -> 223727	COMPL. DATE 06/27/2006	TOTAL DEPTH 13707	PERF.13472 - 13632						
03		299 N	299	-0-	-0-	-0-	29 3	1 9	267	2	N	3	3	1			2
04		142 N	142	-0-	-0-	-0-	15 1	1 9	126	2	N	1	2	1			1
05		213 N	213	-0-	-0-	-0-	20 2	1 9	191	2	N	2	2	1			1
06		229 N	229	-0-	-0-	-0-	20 2	1 9	207	2	N	2	2	1			1
07		93 N	58	-0-	-35	-0-	5 1	1 9	52	2	N	1	1	1			1
08		217 N	132	-0-	-85	-0-	12 1	1 9	119	2	N	1	1	1			1
GRIGAR							WELL #: 6	RRCID -> 227941	COMPL. DATE 06/08/2006	TOTAL DEPTH 13867	PERF.13500 - 13645						
03		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	235 25	1 9	2126	2	N	23	21	1			72
04		1770 N	1503	-0-	-267	-0-	156 18	1 9	1329	2	N	16	15	1			73
05		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	156 19	1 9	1473	2	N	17	17	1			73
06		1770 X	1032	-0-	-738	-0-	91 11	1 9	930	2	N	10	10	1			73
07		1550 X	1454	-0-	-96	-0-	131 15	1 9	1308	2	N	14	13	1			74
08		2387 X	1223	-0-	-1164	-0-	107 12	1 9	1104	2	N	11	12	1			73

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY GALLIA		//CONT.// 20385 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
		WELL #: 6		RRCID -> 262674		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 13090		PERF.12536 - 12930			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	9641 X	9085	-0-	-556	-0-	895	1	8089	2	N	92	86	113
04	9210 X	7403	-0-	-1807	-0-	771	1	6551	2	N	74	73	114
05	9176 X	8118	-0-	-1058	-0-	767	1	7261	2	N	82	83	113
06	8880 X	7930	-0-	-950	-0-	699	1	7147	2	N	76	69	120
07	9052 X	8565	-0-	-487	-0-	769	1	7704	2	N	84	81	123
08	9052 X	7558	-0-	-1494	-0-	663	1	6822	2	N	66	75	114
-----													
DUSEK		WELL #: 7		RRCID -> 264878		COMPL. DATE 10/01/2013		TOTAL DEPTH 13430		PERF.13112 - 13250			
03	13700 X	13700	-0-	-0-	-0-	1342	1	12130	2	Y	207	201	107
04	12900 X	12101	-0-	-799	-0-	1260	1	10709	2	Y	120	186	41
05	13330 X	12902	-0-	-428	-0-	1218	1	11541	2	Y	130	132	39
06	12900 X	11317	-0-	-1583	-0-	997	1	10201	2	Y	108	101	46
07	13018 X	13018	-0-	-0-	-0-	1169	1	11709	2	Y	127	122	51
08	13361 X	12554	-0-	-807	-0-	1099	1	11306	2	Y	135	141	45
-----													
COLONY		WELL #: 7H		RRCID -> 273184		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 13397		PERF.13975 - 14888			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		71
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		71
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		71
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		71
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		71
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		71
-----													
SENORA RESOURCES, INC. HAJDIK-HAAS		WELL #: 1A		RRCID -> 241453		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 14130		PERF.13566 - 13624			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

COOLEY (WILCOX, UPPER)			20385 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
AYLOR -A-			WELL #: 2		RRCID -> 126338		COMPL. DATE 01/08/1988			TOTAL DEPTH 13425 PERF.12226 - 12619			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	9145 X	3696	-0-	-5449	-0-	363	1	3280	2	N	48	45	114
						53	9						
04	9090 X	152	-0-	-8938	-0-	16	1	134	2	N	2	10	106
						2	9						
05	9393 X	3322	-0-	-6071	-0-	312	1	2959	2	N	46	29	123
						51	9						
06	8910 X	2405	-0-	-6505	-0-	212	1	2168	2	N	23	21	125
						25	9						
07	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	648	1	6494	2	N	88	58	155
						97	9						
08	2759 X	765	-0-	-1994	-0-	67	1	690	2	N	7	22	140
						8	9						
-----													
WINGATE			WELL #: 1		RRCID -> 157039		COMPL. DATE 07/02/2020			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12343 - 13064			
03	DLQ G-10	3870	-0-	3870	3870	385	1	3485	2	Y	-0-	17	-0-
04	DLQ G-10	5770	-0-	5770	9640	608	1	5162	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	4330	-0-	4330	13970	413	1	3917	2	Y	-0-		-0-
06	18463 X	4493	-0-	-13970	-0-	395	1	4039	2	Y	54	22	32
						59	9						
07	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	541	1	5424	2	Y	402	197	237
						442	9						
*08	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	535	1	5509	2	Y	230	268	199
						253	9						
-----													
WINGATE			WELL #: 2		RRCID -> 160799		COMPL. DATE 08/26/1996			TOTAL DEPTH N/A PERF.13038 - 13958			
03	DLQ G-10	5047	-0-	5047	5047	503	1	4544	2	Y	-0-	17	-0-
04	DLQ G-10	1773	-0-	1773	6820	181	1	1537	2	Y	50	20	30
						55	9						
05	DLQ G-10	3032	-0-	3032	9852	288	1	2723	2	Y	19	29	20
						21	9						
06	12611 X	2759	-0-	-9852	-0-	246	1	2513	2	Y	-0-	6	14
07	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	207	1	2071	2	Y	-0-	14	-0-
08	4123 X	2495	-0-	-1628	-0-	217	1	2234	2	Y	40	24	16
						44	9						
-----													
WINGATE			WELL #: 3		RRCID -> 169322		COMPL. DATE 12/16/1997			TOTAL DEPTH 13567 PERF.12672 - 13452			
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	177	31
04	DLQ G-10	1385	-0-	1385	1385	127	1	1081	2	Y	161	66	126
						177	9						
05	DLQ G-10	4293	-0-	4293	5678	390	1	3693	2	Y	191	203	114
						210	9						
06	9625 X	3947	-0-	-5678	-0-	326	1	3335	2	Y	260	137	237
						286	9						
07	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-	237	-0-
08	4278 X	10	-0-	-4268	-0-	1	1	9	2	Y	-0-		-0-



COOLEY (WILCOX, UPPER)		//CONT.// 20385 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
WINGATE		WELL #: 4		RRCID -> 187465		COMPL. DATE 11/13/2015				TOTAL DEPTH 13158 PERF.13021 - 13762				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	DLQ	G-10	836	-0-	836	836	83	1	753	2	Y	-0-		20
04	DLQ	G-10	925	-0-	925	1761	97	1	828	2	Y	-0-		20
05	DLQ	G-10	717	-0-	717	2478	68	1	649	2	Y	-0-	20	1
06		300 N	845	-0-	545	3023	75	1	770	2	Y	-0-		-0-
07		3100 N	2449	-0-	-651	2372	222	1	2227	2	Y	-0-		-0-
*08		3100 N	2272	-0-	-828	1544	198	1	2032	2	Y	38	24	1
							42	9						14

SANDERS, L. J.		WELL #: 2		RRCID -> 189817		COMPL. DATE 05/03/2002				TOTAL DEPTH 13407 PERF.12830 - 13243				
03	1829	X	1597	-0-	-232	-0-	157	1	1416	2	N	22	15	1
							24	9						106
04	1770	X	1593	-0-	-177	-0-	166	1	1409	2	N	16	15	1
							18	9						107
05	1829	X	1607	-0-	-222	-0-	148	1	1403	2	N	51	16	1
							56	9						142
06	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	152	1	1553	2	N	17	15	1
							19	9						144
07	1643	X	1629	-0-	-14	-0-	146	1	1465	2	N	16	16	1
							18	9						144
08	1612	N	1517	-0-	-95	-0-	133	1	1370	2	N	13	15	1
							14	9						142

AYLOR 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 265025		COMPL. DATE 02/12/2012				TOTAL DEPTH 13008 PERF.12106 - 12846				
03	DLQ	G-10	13498	-0-	13498	13498	1306	1	11804	2	Y	353	475	1
							388	9						167
04	DLQ	G-10	12037	-0-	12037	25535	1242	1	10547	2	Y	225	223	1
							248	9						169
05	DLQ	G-10	14408	-0-	14408	39943	1349	1	12780	2	Y	254	143	1
							279	9						280
06	54121	X	14178	-0-	-39943	-0-	1242	1	12702	2	Y	213	326	1
							234	9						167
07	14999	X	14999	-0-	-0-	-0-	1341	1	13434	2	Y	204	228	1
							224	9						143
*08	14560	X	14560	-0-	-0-	-0-	1273	1	13105	2	Y	165	222	1
							182	9						86

EL FERROCARRIL LTD		WELL #: 5		RRCID -> 271749		COMPL. DATE 11/22/2013				TOTAL DEPTH 13800 PERF.12341 - 13098				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WINGATE		WELL #: 5		RRCID -> 279260		COMPL. DATE 02/20/2016				TOTAL DEPTH 13196 PERF.12535 - 13222				
03	14415	X	11371	-0-	-3044	-0-	1098	1	9925	2	N	316	165	1
							348	9						171
04	13260	X	8974	-0-	-4286	-0-	930	1	7899	2	N	132	87	1
							145	9						216
05	10726	X	7473	-0-	-3253	-0-	711	1	6732	2	N	27	130	1
							30	9						113
06	11010	X	7661	-0-	-3349	-0-	683	1	6978	2	N	-0-	9	1
07	9827	X	7763	-0-	-2064	-0-	705	1	7058	2	N	-0-	104	1
08	9827	X	7827	-0-	-2000	-0-	689	1	7093	2	N	41	25	1
							45	9						16

OIL AND GAS DIVISION

COPELAND CREEK (WILCOX A-3)		20510 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POLK		
ENPOWER RESOURCES INC. BERGMAN-ATCHLEY		252992		RRCID -> 233777		COMPL. DATE		N/A		
WELL #:		1		RRCID -> 233777		COMPL. DATE		N/A		
TOTAL DEPTH		7126		PERF.		5195 - 5215				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COPELAND CREEK, E. (MT. JACKSON)		20511 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POLK		
VANCO OIL & GAS CORP. BARNES		881484		RRCID -> 128477		COMPL. DATE 08/04/1988		TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2803 - 2805		
WELL #:		1		RRCID -> 128477		COMPL. DATE 08/04/1988		TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2803 - 2805		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CORONADO (COOK MTN)		20702 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
CASKIDS OPERATING COMPANY WIRT, DAVIS		139584		RRCID -> 206439		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9770 - 9850		
WELL #:		1		RRCID -> 206439		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9770 - 9850		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48

COTTONMOUTH (WILCOX)		21012 475		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON		
GOLDENROD GAS, INC. GOFF, E. G.		313121		RRCID -> 196309		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 13444 PERF.11702 - 13340		
WELL #:		1		RRCID -> 196309		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 13444 PERF.11702 - 13340		
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 1	N	-0-		-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 1	N	-0-		-0-
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 1	N	-0-		-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 1	N	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-

COTTONWOOD, N. (14,270)		21025 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
COSTA ENERGY, LLC KENT-SPRADLEY UNIT		180534		RRCID -> 242993		COMPL. DATE 11/16/2013		TOTAL DEPTH 15191 PERF.14606 - 14624		
WELL #:		1ST		RRCID -> 242993		COMPL. DATE 11/16/2013		TOTAL DEPTH 15191 PERF.14606 - 14624		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		155
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		155
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		155
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		155
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		155
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		155

HENDERSON PARTNERS		21025 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
WELL #:		1ST		RRCID -> 243705		COMPL. DATE 05/23/2014		TOTAL DEPTH 15365 PERF.14860 - 14882			
WELL #:		1ST		RRCID -> 243705		COMPL. DATE 05/23/2014		TOTAL DEPTH 15365 PERF.14860 - 14882			
03	6820 X	1194	-0-	-5626	-0-	1166 2	28 9	N	25	5 1	160
04	7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	7229 2	135 9	N	123	200 1	83
05	6231 X	4142	-0-	-2089	-0-	4051 2	91 9	N	83	15 1	151
06	6030 X	4344	-0-	-1686	-0-	4282 2	62 9	N	56		207
07	6820 X	4305	-0-	-2515	-0-	4200 2	105 9	N	95	212 1	90
08	6820 X	2866	-0-	-3954	-0-	2811 2	55 9	N	50	17 1	123

COTTONWOOD, N. (14,270)		//CONT.// 21025 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
COSTA ENERGY, LLC		//CONT.// 180534												
HENNDERSON, EDMOND SR.		WELL #: 1		RRCID -> 244033		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 14950		PERF.13916 - 14452				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	982	2	25	9	Y	23	4	1	145
04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	800	2	130	9	Y	118	3	1	260
05	868 N	723	-0-	-145	-0-	719	2	4	9	Y	4	184	1	80
06	960 N	646	-0-	-314	-0-	618	2	28	9	Y	25			105
07	961 N	951	-0-	-10	-0-	893	2	58	9	Y	53	5	1	153
*08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	841	2	52	9	Y	47	5	1	195

  

KENT-SPRADLEY UNIT		WELL #: 2ST		RRCID -> 245433		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14256 - 14320				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			169
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			169
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			169
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			169
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			169
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			169

  

KENT - SPRADLEY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 245436		COMPL. DATE 02/27/2013		TOTAL DEPTH 15212		PERF.14066 - 14116				
03	28799 X	27179	-0-	-1620	-0-	26094	2	1085	9	Y	986	984	1	212
04	26790 X	26419	-0-	-371	-0-	25411	2	1008	9	Y	916	791	1	337
05	27001 X	24867	-0-	-2134	-0-	23832	2	1035	9	Y	941	798	1	480
06	26310 X	23750	-0-	-2560	-0-	22866	2	884	9	Y	804	1107	1	177
07	27311 X	25531	-0-	-1780	-0-	24472	2	1059	9	Y	963	880	1	260
08	27311 X	25187	-0-	-2124	-0-	24108	2	1079	9	Y	981	879	1	362

  

ZELDA		WELL #: 1		RRCID -> 250816		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 15416		PERF.14134 - 14314				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			119
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			119
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			119
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			119
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			119
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			119

  

WILLIS RANCH		WELL #: 102ST		RRCID -> 263577		COMPL. DATE 12/06/2018		TOTAL DEPTH 14466		PERF.14230 - 14482				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2674
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	171	1	2503
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2057	1	446
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			446
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			446
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			446

  

ZELDA		WELL #: 1R		RRCID -> 270074		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 14354		PERF.14188 - 14296				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			98
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			98
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			98
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			98
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			98
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			98

  

RAYMOND		WELL #: 1		RRCID -> 272084		COMPL. DATE 08/03/2016		TOTAL DEPTH 15785		PERF.13786 - 13868				
03	506 X	506	-0-	-0-	-0-	499	2	7	9	Y	6	2	1	262
04	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	2961	2	245	9	Y	223	362	1	123
05	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	2052	2	169	9	Y	154	7	1	270
06	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	1775	2	155	9	Y	141	189	1	222
07	3317 X	1883	-0-	-1434	-0-	1720	2	163	9	Y	148	168	1	202
08	3317 X	3013	-0-	-304	-0-	2811	2	202	9	Y	184	203	1	183

COTTONWOOD, N. (14,270)		//CONT.//		21025 777	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY		
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC				848681								
SWILLEY UNIT				WELL #:	2ST	RRCID ->	215405	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	14781	PERF.14505 - 14565
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	6939 3	460 9	Y	418	551 1		302
04	8610 X	5676	-0-	-2934	-0-	4 1	5284 3	Y	353	362 1		293
05	8897 X	6025	-0-	-2872	-0-	388 9	65 1	Y	322	182 1		433
06	8610 X	2010	-0-	-6600	-0-	354 9	29 1	Y	104	344 1		193
07	7409 X	404	-0-	-7005	-0-	114 9	3 1	Y	23			216
*08	8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	25 9	65 1	Y	546	363 1		399
						601 9						

E. SCHWARZ				WELL #:	2	RRCID ->	258989	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	15446	PERF.15072 - 15090
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		1		N	-0-			214
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		1		N	-0-	105 1		109
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		1		N	-0-			109
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		1		N	-0-	91 1		18
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		1		N	-0-			18
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		1		N	-0-			18

E. SCHWARZ				WELL #:	3	RRCID ->	266955	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	14737	PERF.14509 - 14611
03	217 N	6	-0-	-211	-0-	6 3		N	-0-			125
04	3000 N	9333	-0-	6333	6333	7 1	9297 3	N	26	78 1		73
05	3100 N	9947	-0-	6847	13180	29 9	113 1	N	81			154
06	3000 N	3541	-0-	541	13721	89 9	54 1	N	20	91 1		83
07	15846 X	2125	-0-	-13721	-0-	22 9	18 1	N	-0-			83
*08	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	11 9	25 1	N	10			93

WESTERN ENERGY GROUP, LLC				WELL #:	1	RRCID ->	208111	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	15759	PERF.14272 - 14523
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11

COVE (MA ZONE)				WELL #:	6 U	RRCID ->	116062	COMPL. DATE	09/02/1984	TOTAL DEPTH	7894	PERF. 3091 - 3124
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

COVE (MA ZONE)		//CONT.//		21188 299	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.//		073161					TOTAL DEPTH	8595	PERF.	3054 - 3069
TEXAS GULF 57686		WELL #:		15-L	RRCID -> 179923	COMPL. DATE 07/20/2000				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
COVE (MB ZONE)				21188 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC				073161			TOTAL DEPTH	7894	PERF.	4046 - 4110
TEXAS GULF #57686		WELL #:		6 L	RRCID -> 116061	COMPL. DATE 09/11/1984				
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT	-0-
COVE (ME ZONE)				21188 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC				073161			TOTAL DEPTH	8933	PERF.	8021 - 8670
TEXAS GULF #57686		WELL #:		3 U	RRCID -> 042350	COMPL. DATE 04/11/1967				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TEXAS GULF 57686		WELL #:		5	RRCID -> 045562	COMPL. DATE 02/21/1969	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6559 - 7964
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TEXAS GULF 57686		WELL #:		7	RRCID -> 059010	COMPL. DATE 07/20/1999	TOTAL DEPTH	8382	PERF.	7602 - 7780
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TEXAS GULF # 57686		WELL #:		8	RRCID -> 064597	COMPL. DATE 02/19/1985	TOTAL DEPTH	8236	PERF.	6985 - 7190
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COVE (ME ZONE)		//CONT.//		21188 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.//		073161									
TEXAS GULF #57686		WELL #:		9	RRCID ->	122500	COMPL. DATE	09/16/1987	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8076 - 8263
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
TEXAS GULF 57686		WELL #:		11	RRCID ->	124564	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6995 - 7005
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
TEXAS GULF 57686		WELL #:		10-U	RRCID ->	158190	COMPL. DATE	03/26/1996	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8112 - 8140
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
TEXAS GULF 57686		WELL #:		12-U	RRCID ->	161302	COMPL. DATE	07/18/1999	TOTAL DEPTH	8113	PERF. 6869 - 6914
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		-0-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		-0-	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		-0-	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		-0-	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		-0-	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		-0-	
-----											
COVE MCPAC		WELL #:		1-U	RRCID ->	161720	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	8670	PERF. 8033 - 8514
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
TEXAS GULF #57686		WELL #:		1-U	RRCID ->	179563	COMPL. DATE	06/26/2000	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 6662 - 6920
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
TEXAS GULF 57686		WELL #:		16	RRCID ->	180122	COMPL. DATE	06/01/2000	TOTAL DEPTH	7723	PERF. 7050 - 7620
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

COVE (ME ZONE)		//CONT.//		21188 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.//		073161									
TEXAS GULF 57686		WELL #:		2ST	RRCID -> 251456	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	7689	PERF. 6689 - 6695	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
COVE (MF ZONE)				21188 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC				073161							
TEXAS GULF #57686		WELL #:		3 L	RRCID -> 042342	COMPL. DATE	04/11/1967	TOTAL DEPTH	8933	PERF. 8021 - 8670	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TEXAS GULF 57686		WELL #:		10-L	RRCID -> 123824	COMPL. DATE	01/26/1987	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8540 - 8678	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TEXAS GULF 57686		WELL #:		12-L	RRCID -> 161307	COMPL. DATE	10/14/1996	TOTAL DEPTH	8113	PERF. 7537 - 7896	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
COVE MCPAC		WELL #:		1-L	RRCID -> 161719	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	8670	PERF. 8414 - 8514	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TEXAS GULF #57686		WELL #:		1-L	RRCID -> 179560	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 7424 - 7518	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

COVE (50 SERIES MA)		21188 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		073161											
TEXAS GULF 57686		WELL #:		15-U	RRCID ->	180367	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	8595	PERF.	2674 - 2680	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CRABBS PRAIRIE (EDWARDS)		21436 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WALKER				
APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP		027474										
GIBBS BROTHERS B-1 UNIT		WELL #:		1D	RRCID ->	273742	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL DEPTH	13145	PERF.	4930 - 5030
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CROSBY, WEST (CABOT SAND)		21830 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		664125										
RAMPART GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	275350	COMPL. DATE	05/07/2013	TOTAL DEPTH	10018	PERF.	9280 - 9285
03	36425 #	384	-0-	-36041	-0-	375 3	9 9	Y	8	45 1		565
04	35250 #	519	-0-	-34731	-0-	3 1	510 3	Y	5			570
						6 9						
05	36115 #	5389	-0-	-30726	-0-	29 1	4580 3	Y	709	885 1		394
						780 9						
06	7530 #	2418	-0-	-5112	-0-	5 1	2138 3	Y	250	397 1		247
						275 9						
07	2580 R	2580	-0-	-0-	-0-	9 1	2315 3	Y	233	270 1		210
						256 9						
08	5394 #	2470	-0-	-2924	-0-	6 1	2205 3	Y	235	336 1		109
						259 9						

CROSBY, WEST (Y-3)		21830 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		664125										
LAKEWOOD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	281268	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	9444 - 9467
03	961 N	58	-0-	-903	-0-	16 1	42 3	Y	-0-			5
04	240 N	83	-0-	-157	-0-	16 1	67 3	Y	-0-			5
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	10 1	18 3	Y	1	1 1		5
						1 9						
06	60 N	5	-0-	-55	-0-	5 3		Y	-0-			5
07	93 N	12	-0-	-81	-0-	12 3		Y	-0-			5
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3		Y	-0-			5

CROSS CREEK (WILCOX)		21840 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.		696675										
BAHR INTEREST ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	148210	COMPL. DATE	06/02/1997	TOTAL DEPTH	11525	PERF.	9732 - 10310
03	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110 2		N	-0-			59
04	2790 X	2405	-0-	-385	-0-	2405 2		N	-0-			59
05	2883 X	2466	-0-	-417	-0-	2466 2		N	-0-			59
06	2790 X	1865	-0-	-925	-0-	1865 2		N	-0-			59
07	3100 X	2143	-0-	-957	-0-	2143 2		N	-0-			59
08	3100 X	1599	-0-	-1501	-0-	1599 2		N	-0-			59



CROSS CREEK (WILCOX) //CONT.// 21840 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS											
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP. //CONT.// 696675											
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 155124 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10564 - 10779											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			-0-
04		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			-0-
*05		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			-0-
*06		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			-0-
07		589 N	494	-0-	-95	-0-	494	2			-0-
*08		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			-0-
-----											
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 3 RRCID -> 157025 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 16854 PERF.10582 - 10658											
03		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			11
04		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			11
*05		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			11
*06		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			11
07		465 N	412	-0-	-53	-0-	412	2			11
*08		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			11
-----											
BAHR INTEREST ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160513 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11077 - 11370											
03		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3230	2	105	9	126
04		2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2497	2	70	9	190
05		3069 X	2640	-0-	-429	-0-	2561	2	79	9	79
06		2970 X	2055	-0-	-915	-0-	1937	2	118	9	38
07		3348 X	2308	-0-	-1040	-0-	2225	2	83	9	113
08		3348 X	1761	-0-	-1587	-0-	1660	2	101	9	28
-----											
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 161314 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10559											
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 6 RRCID -> 161466 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11135 - 11138											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
CLEVELAND AGENTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161522 COMPL. DATE 05/19/1996 TOTAL DEPTH 11822 PERF.10770 - 11040											
03		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			-0-
04		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			-0-
*05		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			-0-
*06		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			-0-
07		465 N	404	-0-	-61	-0-	404	2			-0-
*08		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			-0-
-----											
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 9 RRCID -> 165671 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10000 - 10003											
03		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			-0-
04		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			-0-
*05		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			-0-
*06		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			-0-
07		372 N	321	-0-	-51	-0-	321	2			-0-
*08		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
CROSS CREEK (WILCOX C)				21840 477	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: HARRIS			
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.				696675									
BAHR INTEREST ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	152367	COMPL. DATE	09/06/1994	TOTAL DEPTH	11380	PERF.11080 - 11186	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BAHR INTEREST ET AL				WELL #:	7	RRCID ->	161313	COMPL. DATE	07/13/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10009 - 10012	
03	3675	3254	-0-	-421	6491	3254	2		Y	-0-		28	
04	5250	2516	-0-	-2734	3757	2516	2		Y	-0-		28	
*05	5425	2580	-0-	-2845	912	2580	2		Y	-0-		28	
06	2940 #	1951	-0-	-989	-0-	1951	2		Y	-0-		28	
07	3255 #	2241	-0-	-1014	-0-	2241	2		Y	-0-		28	
08	3255 #	1672	-0-	-1583	-0-	1672	2		Y	-0-		28	
-----													
CYPRESS (COCKFIELD A)				22442 100	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: HARRIS			
JOY RESOURCES, INC.				447952									
JOSEY, L. M. "B"				WELL #:	2	RRCID ->	212100	COMPL. DATE	02/06/2005	TOTAL DEPTH	7515	PERF. 6050 - 6060	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
CYPRESS, DEEP (WILCOX)				22444 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HARRIS			
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005									
SWEENEY, J. J. ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	165123	COMPL. DATE	09/10/1997	TOTAL DEPTH	12870	PERF.10022 - 10184	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
CYPRESS EAGLE (WILCOX)				22470 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WHARTON			
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC				835611									
DUNCAN, F. B.				WELL #:	1	RRCID ->	233223	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	16030	PERF.11792 - 11822	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90	
-----													
DUNCAN, F. B.				WELL #:	2ST	RRCID ->	236221	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11840 - 11860	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

-----														
CYPRESS EAGLE (WILCOX) //CONT.// 22470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC //CONT.// 835611														
GILBERT-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 236240 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11817 - 11832														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03		3131 X	1955	-0-	-1176	-0-	1916	2	39	9	N	35		151
04		3060 X	2441	-0-	-619	-0-	2418	2	23	9	N	21	140 1	32
05		3162 X	2542	-0-	-620	-0-	2528	2	14	9	N	13		45
06		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3068	2	67	9	N	61		106
07		2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2595	2	41	9	N	37		143
*08		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2865	2	1	9	N	1		144
-----														
DUNCAN, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 239837 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11796 - 11816														
03		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-		107
04		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-		107
05		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-		107
06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-		107
07		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-		107
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		107
-----														
GILBERT-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 242402 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11885 - 11940														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		102
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		104
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104
-----														
GILBERT-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 244594 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10185 - 10200														
03		637 N	637	-0-	-0-	-0-	437	2	200	9	N	182	184 1	63
04		885 N	885	-0-	-0-	-0-	828	2	57	9	N	52		115
05		839 N	839	-0-	-0-	-0-	730	2	109	9	N	99		214
06		630 N	387	-0-	-243	-0-	331	2	56	9	N	51	183 1	82
07		837 N	489	-0-	-348	-0-	442	2	47	9	N	43		125
08		837 N	258	-0-	-579	-0-	228	2	30	9	N	27		152
-----														
GILBERT-FREEMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 263493 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11810 - 11830														
03		5425 X	121	-0-	-5304	-0-	102	2	19	9	N	17	162 1	102
04		6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	6473	2	39	9	N	35		137
05		5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	5930	2	31	9	N	28		165
06		5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5217	2	46	9	N	42		207
07		14393 X	14393	-0-	-0-	-0-	14235	2	158	9	N	144	178 1	173
08		5952 X	5404	-0-	-548	-0-	5147	2	257	9	N	234	177 1	230
-----														
CYPRESS RAVEN (WILCOX) 22472 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
OBLAEN RESOURCES LLC 617546														
GARDNER DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 257155 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9838 - 9914														
03		23529 #	17938	-0-	-5591	-0-	17651	2	287	9	Y	261	564 1	136
04		22530 #	18579	-0-	-3951	-0-	18309	2	270	9	Y	245	195 1	186
05		23281 #	18278	-0-	-5003	-0-	17980	2	298	9	Y	271	225 1	232
06		22200 #	15337	-0-	-6863	-0-	15089	2	248	9	Y	225	184 1	273
07		19189 #	17581	-0-	-1608	-0-	17316	2	265	9	Y	241	196 1	318
08		19189 #	18703	-0-	-486	-0-	18457	2	246	9	Y	224	364 1	178

CYPRESS POND (UPPER COOK MTN)																
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.																
TEMPLE INLAND "A"																
WELL #: 1 RRCID -> 208692 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 11530 - 11585																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				438
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				438
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				438
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				438
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				438
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				438

STONE 'B'																
WELL #: 1 RRCID -> 262652 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 11236 - 11288																
03	63319	X	63319	-0-	-0-	-0-	310	1	62073	2	N	851	738	1	1 8	513
04	62280	X	61720	-0-	-560	-0-	936	9	60345	2	N	977	763	1	1 8	726
05	64356	X	63908	-0-	-448	-0-	1075	9	62846	2	N	684	916	1		494
06	62280	X	60144	-0-	-2136	-0-	310	1	59371	2	N	430	557	1	1 8	366
07	62844	X	62844	-0-	-0-	-0-	752	9	61742	2	N	720	559	1	1 8	526
08	63767	X	NO RPT	-0-	-63767	-0-	300	1			N	NO RPT				526
							473	9								
							310	1								
							792	9								

D. H. J. (YEGUA 4550)																
GALLOWAY ENERGY CO.																
HARRIS & SMITH																
WELL #: 1 RRCID -> 087099 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 4559 - 4563																
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DABOVAL (FRIO #4 5500)																
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP																
DABOVAL A																
WELL #: 9 RRCID -> 258259 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 5556 - 5561																
03	498	N	-0-	-0-	-498	-0-					Y	-0-				-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DABOVAL (FRIO #7-6220)																
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP																
C. J. DABOVAL -A-																
WELL #: 8 RRCID -> 262155 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6248 - 6252																
03	498	N	-0-	-0-	-498	-0-					Y	-0-				-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

DABOVAL (FRIO 6800)		22688 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
FINLEY RESOURCES, INC. REITZ G. U.		268602		WELL #: 1		RRCID -> 187706		COMPL. DATE 05/14/2016		TOTAL DEPTH 7210		PERF. 6386 - 6390	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

DABOVAL (5380)		22688 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP DABOVAL, C. J.		003599		WELL #: A 6		RRCID -> 150608		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7508		PERF. 4500 - 4540	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/07/2021 - WELL PLUGGED 4-7-2021													

DABOVAL (6300)		22688 912		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP DABOVAL		003599		WELL #: A 10		RRCID -> 287683		COMPL. DATE 07/14/2019		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5688 - 5694	
03	25544	#	9266	-0-	-16278	-0-	9244	2	22	9	N	20	56
04	24720	#	17843	-0-	-6877	-0-	17837	2	6	9	N	5	61
05	21607	#	16132	-0-	-5475	-0-	16132	2			N	-0-	61
06	14160	#	12250	-0-	-1910	-0-	12250	2			N	-0-	61
07	18445	#	10125	-0-	-8320	-0-	10125	2			N	-0-	61
08	18445	#	7717	-0-	-10728	-0-	7717	2			N	-0-	61

DABOVAL (7180)		22688 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP DABOVAL, C.J.		003599		WELL #: A 5		RRCID -> 093125		COMPL. DATE 07/00/1980		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 7178 - 7180	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DALLARDSVILLE (WILCOX)		22821 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK					
FLETCHER OPERATING, LLC BLACK STONE MINERALS		273611		WELL #: 2		RRCID -> 261188		COMPL. DATE 01/11/2011		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7564 - 7571	
03	1186	R	1186	-0-	-0-	-0-	1085	1	101	9	N	92	159
04	1205	R	1205	-0-	-0-	-0-	1050	1	155	9	N	141	120
05	1230	R	1230	-0-	-0-	-0-	1085	1	145	9	N	132	252
06	1183	R	1183	-0-	-0-	-0-	1050	1	133	9	N	121	195
07	1204	R	1204	-0-	-0-	-0-	1085	1	119	9	N	108	130
*08	1210	R	1210	-0-	-0-	-0-	1085	1	125	9	N	114	244

DAMASCUS (CARTER) XTO ENERGY INC. CARTER BROTHERS GAS UNIT 2													22876 200 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANGELINA			
WELL #: 3													RRCID -> 191849		COMPL. DATE 10/05/2002			TOTAL DEPTH 9006			PERF. 8883 - 8891		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE							
03		4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	389	1	4358	2	Y	35	190	1		21							
04		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	182	1	2954	2	Y	40				61							
05		4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	300	1	4058	2	Y	53				114							
06		4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	346	1	4030	2	Y	29				143							
07		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	371	1	4015	2	Y	23				166							
*08		4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	378	1	4455	2	Y	21				187							

DAMASCUS (SEAMANS) FAULCONER, VERNON E., INC. SEAMANS, ELMER													22876 500 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANGELINA			
WELL #: 1													RRCID -> 086345		COMPL. DATE 11/18/1979			TOTAL DEPTH 9325			PERF. 9150 - 9170		
03		1302 N	1117	-0-	-185	-0-	92	1	1024	2	N	1				100							
04		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	93	1	1105	2	N	15				115							
05		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	126	1	1311	2	N	-0-				115							
06		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	108	1	1116	2	N	-0-				115							
07		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	143	1	1449	2	N	-0-				115							
08		1426 N	1378	-0-	-48	-0-	113	1	1265	2	N	-0-				115							

CARTER BROS. GAS UNIT NO. 5													WELL #: 5		RRCID -> 102341		COMPL. DATE 09/23/1982			TOTAL DEPTH 9230			PERF. 9092 - 9122		
03		7843 X	6896	-0-	-947	-0-	568	1	6328	2	Y	-0-				146									
04		7860 X	7339	-0-	-521	-0-	570	1	6769	2	Y	-0-				146									
05		8122 X	7601	-0-	-521	-0-	666	1	6935	2	Y	-0-				146									
06		7860 X	6667	-0-	-1193	-0-	590	1	6077	2	Y	-0-				146									
07		7595 X	6535	-0-	-1060	-0-	589	1	5946	2	Y	-0-				146									
08		7595 X	6210	-0-	-1385	-0-	510	1	5700	2	Y	-0-				146									

DAMASCUS (WOODBINE) FAULCONER, VERNON E., INC. DORRANCE UNIT													22876 600 263701		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: POLK			
WELL #: 7													RRCID -> 078511		COMPL. DATE 05/24/1978			TOTAL DEPTH 9498			PERF. 9409 - 9420		
03		1674 N	1562	-0-	-112	-0-	128	1	1423	2	N	10				139							
04		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	121	1	1439	2	N	13				152							
05		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	148	1	1538	2	N	-0-				152							
06		1500 N	1491	-0-	-9	-0-	131	1	1352	2	N	7				159							
07		1612 N	1532	-0-	-80	-0-	138	1	1394	2	N	-0-				159							
*08		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	189	1	2117	2	N	-0-				159							

DAMASCUS (WOODBINE 9300) FAULCONER, VERNON E., INC. BIRCH, R. E.													22876 700 263701		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: POLK			
WELL #: 1													RRCID -> 080716		COMPL. DATE 01/10/1979			TOTAL DEPTH 9460			PERF. 9296 - 9304		
03		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	115	1	1280	2	N	-0-				130							
04		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	127	1	1510	2	N	-0-				130							
05		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	120	1	1255	2	N	-0-				130							
06		1410 N	1020	-0-	-390	-0-	90	1	930	2	N	-0-				130							
07		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	164	1	1653	2	N	-0-				130							
*08		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	129	1	1439	2	N	-0-				130							

DAMASCUS (WOODBINE 9330)			22876 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK		
FAULCONER, VERNON E., INC.			263701									
ANICO UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	090403	COMPL. DATE	10/08/1980	TOTAL DEPTH	9303	PERF.	9170 - 9192
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	1581 N	1555	-0-	-26	-0-	127	1	1418	2	Y	9	57
04	1470 N	1186	-0-	-284	-0-	10	9	1083	2	Y	11	68
05	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	12	9	1364	2	Y	-0-	68
06	1500 N	1361	-0-	-139	-0-	131	1	1238	2	Y	3	71
07	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	120	1	1481	2	Y	2	73
*08	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	3	9	1667	2	Y	-0-	73
03	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	2	9					
03	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	149	1					
CARTER BROS			WELL #:	1	RRCID ->	090567	COMPL. DATE	10/23/1980	TOTAL DEPTH	9210	PERF.	9049 - 9061
03	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	153	1	1709	2	Y	16	105
04	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	18	9	1852	2	Y	19	124
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-	156	1				-0-	124
06	1830 N	1365	-0-	-465	-0-	21	9	1237	2	Y	7	131
07	1891 N	570	-0-	-1321	-0-	120	1	516	2	Y	3	134
*08	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	8	9	1678	2	Y	-0-	134
03	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	3	9					
03	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	150	1					
CARTER BROS. GAS UNIT 6			WELL #:	6	RRCID ->	102051	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8945 - 8975
03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	57	1	639	2	Y	-0-	105
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	42	1	498	2	Y	-0-	105
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	49	1	510	2	Y	-0-	105
06	540 N	440	-0-	-100	-0-	39	1	401	2	Y	-0-	105
07	558 N	92	-0-	-466	-0-	8	1	84	2	Y	-0-	105
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-						-0-	105
XTO ENERGY INC.			WELL #:	4	RRCID ->	209493	COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	9103 - 9110
ANICO UNIT			945936									
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	261	1	321	2	Y	-0-	-0-
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	135	1	289	2	Y	-0-	-0-
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	172	1	282	2	Y	-0-	-0-
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	199	1	220	2	Y	-0-	-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	211	1	169	2	Y	-0-	-0-
08	372 N	286	-0-	-86	-0-	234	1	52	2	Y	-0-	-0-
DAMON MOUND, EAST (FLT BLK 1)			WELL #:	18	RRCID ->	160281	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	4787	PERF.	3360 - 3368
DEGUELLO OPERATING LLC			22898 666		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
SMITH, T. L.			210225									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DANBURY (FRIO 7500)		22954 770		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA								
LINAN OIL & GAS, INC. HOLLAND, JOHN		500806		WELL #: 1 U		RRCID -> 005949		COMPL. DATE 05/09/1962		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7518 - 7524						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANBURY (NODOSARIA)		22954 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
BXP OPERATING, LLC KILROY-VRAZEL		042191		WELL #: 1		RRCID -> 124695		COMPL. DATE 06/04/1987		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8983 - 8998						
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	2	N	-0-					-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	30	1	137	2	N	-0-					-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	48	1	179	2	N	-0-					-0-
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	248	2	N	-0-					-0-
*07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	121	1	809	2	N	-0-					-0-
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

DANBURY DOME (5655 SAND)		22975 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
BXP OPERATING, LLC BENNETT ESTATE		042191		WELL #: 1		RRCID -> 198252		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH 7587 PERF. 6582 - 6594						
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	281	1	108	9	N	98	149	1			138
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	327	1	100	9	N	91	81	1			148
05	310 N	304	-0-	-6	-0-	209	1	95	9	N	86	80	1			154
06	390 N	54	-0-	-336	-0-	36	1	18	9	N	16					170
*07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	269	1	59	9	N	54	82	1			142
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					142

BENNETT ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 206057		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8924 - 8982								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 212366		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7631 - 7935								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 218348		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8243 - 8250								
03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	1			N	-0-					64
04	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	1			N	-0-					64
05	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	1			N	-0-					64
06	1320 N	268	-0-	-1052	-0-	183	1	85	2	N	-0-					64
*07	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	1			N	-0-					64
08	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					64



OIL AND GAS DIVISION

DANBURY DOME (5655 SAND)		//CONT.//		22975 450	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
ROCIANTE				722675								
RICE, I. P. UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 179049	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	10053 PERF. 8124 - 8128			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SCHMIDT		WELL #:		1	RRCID -> 191427	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	8928 PERF. 8694 - 8700			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
-----												
URBAN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 229741	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	9650 PERF. 8451 - 8491			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DARTEZ (HACKBERRY)				23195 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ORANGE				
PETRODOME OPERATING, LLC				660286								
LONGLEY, H. B.		WELL #:		1	RRCID -> 228413	COMPL. DATE	04/14/2007	TOTAL DEPTH	9935 PERF. 9744 - 9750			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1521
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1521
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1521
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1521
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1521
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1521
-----												
LONGLEY SWD		WELL #:		1	RRCID -> 284569	COMPL. DATE	07/19/2018	TOTAL DEPTH	4619 PERF. 4476 - 4486			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DAYTON, NORTH (MIOCENE 2400)				23604 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
MAGNUM ENGINEERING COMPANY				521539								
BALDWIN, R. B., -C- O/A		WELL #:		3	RRCID -> 005959	COMPL. DATE	12/18/1956	TOTAL DEPTH	3413 PERF. 2426 - 2442			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DAYTON, NORTH (MIOCENE 2400)										23604 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY	
MAGNUM ENGINEERING COMPANY										//CONT.// 521539							
WILLIAMS, J. D. -C-										WELL #: 28		RRCID -> 155453		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 3809 PERF. 3460 - 3661	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
DAYTON, NORTH (5000 SAND)										23604 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY	
MAGNUM ENGINEERING COMPANY										//CONT.// 521539							
WILLIAMS, J. D. 'B'										WELL #: 23		RRCID -> 189093		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3430 - 3450	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
DEAN LAKE (WILCOX 12950)										23745 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY	
ENPOWER RESOURCES INC.										//CONT.// 252992							
DEAN, LILLIAN										WELL #: 1		RRCID -> 091342		COMPL. DATE 09/13/1980		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12922 - 12944	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93	
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-		392	2		N	-0-					93	
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-		400	2		N	-0-					93	
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-		350	2		N	-0-					93	
*07	369 N	369	-0-	-0-	-0-		369	2		N	-0-					93	
*08	273 N	273	-0-	-0-	-0-		273	2		N	-0-					93	
BLAKE, T. W.										WELL #: 1		RRCID -> 120941		COMPL. DATE 03/18/1986		TOTAL DEPTH 14218 PERF.12970 - 13010	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111	
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-		400	2		N	-0-					111	
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-		364	2		N	-0-					111	
*07	295 N	295	-0-	-0-	-0-		295	2		N	-0-					111	
*08	218 N	218	-0-	-0-	-0-		218	2		N	-0-					111	
ROSIER, BARRIE DEAN										WELL #: 1		RRCID -> 160045		COMPL. DATE 08/22/1996		TOTAL DEPTH 15200 PERF.12962 - 13026	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		500			N	-0-					88	
04	14B2 EXT	300	-0-	-0-	-0-		800	300	2	N	-0-					88	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		800			N	-0-					88	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		800			N	-0-					88	
07	14B2 EXT	221	-0-	-0-	-0-		1021	221	2	N	-0-					88	
*08	1185 X	164	-0-	-0-	-0-		-1021	164	2	N	-0-					88	
WOOD, VALDA										WELL #: 1		RRCID -> 179461		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 14120 PERF.12866 - 12982	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		918			N	-0-					-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		918			N	-0-					-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		918			N	-0-					-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		918			N	-0-					-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		918			N	-0-					-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		918			N	-0-					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

DEAN LAKE (WILCOX 13000 HERB)		23745 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY							
ENPOWER RESOURCES INC.		252992													
BLAKE, T. W.		WELL #: 2		RRCID -> 155737		COMPL. DATE 08/15/1995		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13030 - 13055					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
05		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			82
06		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-			82
*07		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			82
*08		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			82

DEAN LAKE (WILCOX 13300)		23745 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
ENPOWER RESOURCES INC.		252992													
WOOD, VALDA		WELL #: 1		RRCID -> 179457		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 14120		PERF.12866 - 13597					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243
04		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-			243
05		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			243
06		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			243
*07		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			243
*08		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			243

GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.		293245		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
MAGNOLIA		WELL #: 1		RRCID -> 228947		COMPL. DATE 05/13/2020		TOTAL DEPTH 6008		PERF. 5752 - 5844					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DECKERS PRAIRIE (WILCOX-GRAHAM)		23861 907		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
VELOCITY OIL AND GAS, LLC		884469													
KEMPERS		WELL #: 1		RRCID -> 138664		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 12819		PERF.11536 - 11571					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

DECKERS PRAIRIE (WILCOX H)		23861 908		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850													
SCHOENFELD		WELL #: 2		RRCID -> 157194		COMPL. DATE 07/06/1995		TOTAL DEPTH 12797		PERF.12500 - 12560					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			700
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			700
05	14B2	EXT	-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

OIL AND GAS DIVISION

DECKERS PRAIRIE (WILCOX 9120)		23861 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850												
SCHOENFELD		WELL #:		RRCID -> 101905		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9013 - 9020		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED											11/14/2016			

ANCHOR FINANCIAL		WELL #:		RRCID -> 119286		COMPL. DATE		08/14/1990		TOTAL DEPTH 12017		PERF. 8980 - 9115		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			188
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	188	7	-0-
PLUGGED AND ABANDONED											05/25/2021			

DEEP PINES (WDBN AC)		23903 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO						
FORTUNE RESOURCES LLC		278755												
HORIZON PROPERTIES		WELL #:		RRCID -> 271807		COMPL. DATE		07/29/2012		TOTAL DEPTH 12562		PERF.12577 - 16948		
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1231	2	12	9	Y	11	190	1	91
04	1410 N	1295	-0-	-115	-0-	1150	2	145	9	Y	132			223
05	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1231	2	165	9	Y	150	368	1	5
06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1155	2	226	9	Y	205	185	1	25
*07	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1445	2	271	9	Y	246	184	1	87
08	1488 N	1393	-0-	-95	-0-	1274	2	119	9	Y	108			195

HORIZON PROPERTIES		WELL #:		RRCID -> 273262		COMPL. DATE		03/28/2013		TOTAL DEPTH 12573		PERF.13366 - 16953		
03	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	2557	2	308	9	Y	280	365	1	176
04	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2390	2	279	9	Y	254			430
05	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2559	2	28	9	Y	25	190	1	265
06	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2400	2	22	9	Y	20			285
*07	3100 N	3307	-0-	207	-0-	3002	2	305	9	Y	277	378	1	184
*08	3094 N	2887	-0-	-207	-0-	2647	2	240	9	Y	218	188	1	214

HOP UNIT		WELL #:		RRCID -> 281509		COMPL. DATE		06/14/2017		TOTAL DEPTH 13072		PERF.18540 - 18896		
03	792 N	792	-0-	-0-	-0-	747	2	45	9	N	41			114
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	699	2	32	9	N	29			143
05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	748	2	28	9	N	25			168
06	780 N	748	-0-	-32	-0-	701	2	47	9	N	43	191	1	20
*07	951 N	951	-0-	-0-	-0-	877	2	74	9	N	67			87
08	837 N	824	-0-	-13	-0-	774	2	50	9	N	45			132

DOC		WELL #:		RRCID -> 281661		COMPL. DATE		07/23/2014		TOTAL DEPTH 13422		PERF.13640 - 16496		
03	11439 X	9609	-0-	-1830	-0-	9399	2	210	9	N	191	378	1	163
04	10830 X	9284	-0-	-1546	-0-	8786	2	498	9	N	453	359	1	257
05	9724 X	9724	-0-	-0-	-0-	9405	2	319	9	N	290	179	1	368
06	9300 X	9150	-0-	-150	-0-	8823	2	327	9	N	297	540	1	125
*07	11342 X	11342	-0-	-0-	-0-	11034	2	308	9	N	280	190	1	215
08	10385 X	10068	-0-	-317	-0-	9731	2	337	9	N	306	381	1	140

BEN UNIT		WELL #:		RRCID -> 281670		COMPL. DATE		07/16/2014		TOTAL DEPTH 13143		PERF.13945 - 20111		
03	7905 X	2234	-0-	-5671	-0-	1776	2	458	9	N	416	370	1	270
04	6240 X	2111	-0-	-4129	-0-	1660	2	451	9	N	410	381	1	299
05	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	1777	2	483	9	N	439	569	1	169
06	2160 X	1978	-0-	-182	-0-	1667	2	311	9	N	283	377	1	75
*07	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2084	2	667	9	N	606	381	1	300
08	2387 X	2319	-0-	-68	-0-	1838	2	481	9	N	437	378	1	359

DEEP PINES (WDBN AC)		//CONT.//		23903 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO			
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.//		278755									
MATT DILLON STATE GUI		WELL #:		1H	RRCID ->	281692	COMPL. DATE	02/14/2014	TOTAL DEPTH	12769	PERF.	13550 - 18146	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		5642 X	5407	-0-	-235	-0-	5066 2	341 9	N	310	188 1		340
04		5340 X	4736	-0-	-604	-0-	4736 2		N	-0-			340
05		5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	5069 2	131 9	N	119	367 1		92
06		5220 X	4820	-0-	-400	-0-	4756 2	64 9	N	58			150
*07		6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	5948 2	336 9	N	305	190 1		265
08		5549 X	5427	-0-	-122	-0-	5245 2	182 9	N	165	190 1		240
-----													
CHESTER		WELL #:		1H	RRCID ->	281693	COMPL. DATE	01/12/2015	TOTAL DEPTH	13924	PERF.	13165 - 13177	
03		7440 X	6657	-0-	-783	-0-	6557 2	100 9	N	91	180 1		88
04		7050 X	6218	-0-	-832	-0-	6130 2	88 9	N	80			168
05		6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	6561 2	92 9	N	84	180 1		72
06		6450 X	6241	-0-	-209	-0-	6155 2	86 9	N	78			150
*07		7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	7698 2	120 9	N	109	184 1		75
08		7099 X	6881	-0-	-218	-0-	6789 2	92 9	N	84			159
-----													
LITTLE JOE		WELL #:		1H	RRCID ->	281694	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	12545	PERF.	13367 - 18480	
03		7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	6945 2	309 9	N	281	570 1		112
04		6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	6492 2	299 9	N	272	190 1		194
05		7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	6949 2	226 9	N	205	181 1		218
06		6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	6519 2	131 9	N	119	187 1		150
*07		8474 X	8474	-0-	-0-	-0-	8153 2	321 9	N	292	185 1		257
*08		7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	7190 2	230 9	N	209	191 1		275
-----													
HOSS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281695	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	12518	PERF.	12770 - 16190	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
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	
03		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 2		N	-0-			20
04		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2		N	-0-			20
05		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2		N	-0-			20
06		1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-			N	NO RPT			20
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
08		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT			20
-----													
DEMPSEY CREEK (WILCOX)		24224 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NEWTON				
D AND J OPERATING, LLC		196231											
LEVINE		WELL #:		1	RRCID ->	177451	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	12502	PERF.	11657 - 11706	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEMPSEY CREEK (WILCOX)		//CONT.//		24224 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NEWTON						
UNION GAS OPERATING COMPANY				876500											
BP STARK A-370				WELL #:	1	RRCID ->	245856	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	12112	PERF.12009 - 12116			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DENIKE-TOM PHILLIPS (9800 FRIO)				24243 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
BRAZORIA HYDROCARBON LLC				089989								
HARRIS				WELL #:	2	RRCID ->	290102	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	10500	PERF. N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HARRIS				WELL #:	1	RRCID ->	290152	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	10500	PERF. N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2)				24423 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169								
DEUSSEN ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	258272	COMPL. DATE	07/29/2015	TOTAL DEPTH	9681	PERF. 9964 - 10004
03	6355 X	3144	-0-	-3211	-0-	81	1	2939	2	Y	113	220
						124	9					
04	7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	201	1	6801	2	Y	70	188 1 102
						77	9					
05	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	167	1	6255	2	Y	65	167
						72	9					
06	6150 X	2023	-0-	-4127	-0-	105	1	1918	2	Y	-0-	167
07	6231 X	3541	-0-	-2690	-0-	105	1	3417	2	Y	17	184
						19	9					
08	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT	184

DEUSSEN ESTATE A				WELL #:	1	RRCID ->	263044	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	9866	PERF. 9590 - 10236
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

DEUSSEN ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	265007	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	9792	PERF. 9464 - 10228
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	233					Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	233					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	233					Y	NO RPT	-0-

DEVERS, NW. (LOWER COOK MTN. 1)  
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.  
RAYWOOD INVESTMENTS

24430 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY  
048169  
WELL #: 1 RRCID -> 227054 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 13915 PERF.13052 - 13130

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
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	436	9			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	292	9			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	304	1			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	283	9			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	276	1			N	NO RPT			-0-

LADD

WELL #: 1 RRCID -> 276611 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12805 - 12814

03	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	310	1	3749	2	N	396	368	1	1	8	217
							436	9									
04	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	300	1	3421	2	N	265	354	1	1	8	127
							292	9									
05	3875	X	3827	-0-	-48	-0-	304	1	3240	2	N	257	178	1	2	8	204
							283	9									
06	4260	X	2697	-0-	-1563	-0-	276	1	2123	2	N	271	350	1	3	8	122
							298	9									
07	4402	X	3815	-0-	-587	-0-	310	1	3220	2	N	259	178	1	4	8	199
							285	9									
08	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					199

DEVERS, S. (COOK MOUNTAIN)  
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.  
DANIEL

24431 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
048169  
WELL #: 1 RRCID -> 290227 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 13768 PERF.13940 - 13948

03	133920		103864	-0-	-30056	-0-	310	1	102756	2	N	725	872	1	2	8	275
							798	9									
04	129600		99618	-0-	-29982	-0-	300	1	98482	2	N	760	682	1	11	8	342
							836	9									
05	133424	#	44525	-0-	-88899	-0-	146	1	43974	2	N	368	333	1	10	8	367
							405	9									
06	125010	#	90634	-0-	-34376	-0-	300	1	89664	2	N	609	712	1	17	8	247
							670	9									
07	103137	#	79676	-0-	-23461	-0-	304	1	78475	2	N	815	347	1	19	8	696
							897	9									
08	103850	#	NO RPT	-0-	-103850	-0-					N	NO RPT					696

GORDY OIL COMPANY  
LADNER

317150  
WELL #: 1 RRCID -> 222715 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13619 - 13640

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/25/2019

DEVERS, SW (COOK MOUNTAIN)  
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.  
TEXACO FEE "C"

24432 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY  
048169  
WELL #: 1ST RRCID -> 188558 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.13494 - 13526

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6967					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6967					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6967					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6967					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6967					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6967					N	NO RPT					-0-

-----													
DEVERS, SW (COOK MOUNTAIN)			//CONT.//		24432 075	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			//CONT.//		048169								
RDH FARMS			WELL #:		1	RRCID -> 231762			COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13170 - 13250		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
03	6324 X	3626	-0-	-2698	-0-	71 1	3431 2		N	113			265
04	6120 X	93	-0-	-6027	-0-	124 9			N	-0-			265
05	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-	3 1	90 2		N	-0-			265
06	6090 X	-0-	-0-	-6090	-0-				N	2	2 8		265
07	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-				N	-0-			265
08	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-				N	NO RPT			265
-----													
DEVILLIER (LOX B)					24433 225	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.					247838								
HSR E. COOPER NO. 1			WELL #:		1	RRCID -> 171899			COMPL. DATE 10/17/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10699 - 10702		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.					847710								
MIDDLETON, A. D. A/C #4			WELL #:		118	RRCID -> 265024			COMPL. DATE 04/25/2014		TOTAL DEPTH 11385 PERF.11013 - 11025		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
-----													
DEVILLIER (VICKSBURG)					24433 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.					247838								
DEVILLIER UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 061986			COMPL. DATE 02/21/1975		TOTAL DEPTH 11720 PERF.10708 - 10721		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
DEVILLIER, O. C.			WELL #:		3 D	RRCID -> 063336			COMPL. DATE 11/30/1978		TOTAL DEPTH 10925 PERF. 3375 - 10518		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HSR E. COOPER			WELL #:		2	RRCID -> 163152			COMPL. DATE 03/31/1997		TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



DEVIL (FRIO)		24441 575		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
FRIENDSHIP		WELL #: 1		RRCID -> 188081		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 13050 PERF.12878 - 12906				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

DICKINSON (FRIO CONS.)		24674 800		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON				
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		280967										
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 6GU		RRCID -> 065429		COMPL. DATE 01/14/1976		TOTAL DEPTH 9943 PERF. N/A				
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	156			Y	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	156			Y	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	156			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	156			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	156			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	156			Y	NO RPT			-0-

  

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 1		RRCID -> 112016		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 10497 PERF. 6186 - 6202				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 40U		RRCID -> 160237		COMPL. DATE 09/24/1996		TOTAL DEPTH 9731 PERF. 7947 - 7986				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	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-

  

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 30U		RRCID -> 193911		COMPL. DATE 02/10/2003		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7336 - 7346				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1786			Y	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	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-

  

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 17		RRCID -> 204719		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8176 - 8469				
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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-

-----															
DICKINSON (FRIO CONS.)			//CONT.//		24674 800	NON-ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: GALVESTON				
FOURTH FLOOR OPERATING LLC			//CONT.//		280967										
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:		19	RRCID ->	226570	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	10162	PERF. 9128 - 9212			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-		3996					Y	NO RPT		-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-		3996					Y	NO RPT		-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-		3996					Y	NO RPT		-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-		3996					Y	NO RPT		-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-		3996					Y	NO RPT		-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-		3996					Y	NO RPT		-0-	
-----															
STEWART, MACO A			WELL #:		41	RRCID ->	242404	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	9840	PERF. 8804 - 8814			
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-		855					N	NO RPT		-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-		855					N	NO RPT		-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-		855					N	NO RPT		-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-		855					N	NO RPT		-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-		855					N	NO RPT		-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-		855					N	NO RPT		-0-	
-----															
PROGENIES OPERATING LLC			681161												
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:		15	RRCID ->	151793	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	9570	PERF. 9244 - 9347			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----															
STEWART, MACO A			WELL #:		43	RRCID ->	161674	COMPL. DATE	04/06/2009	TOTAL DEPTH	9740	PERF. 8760 - 8764			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----															
STEWART, MACO A			WELL #:		36	RRCID ->	166095	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 7415 - 7431			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----															
STEWART, MACO A			WELL #:		2	RRCID ->	166648	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	9710	PERF. 8090 - 8124			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-	

DICKINSON (FRIO CONS.)		//CONT.// 24674 800		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON		
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.// 681161								
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 16		RRCID -> 171774		COMPL. DATE 11/07/1998		TOTAL DEPTH 9624 PERF. 7864 - 7893		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 3GU		RRCID -> 172236		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 9697 PERF. 7444 - 7537		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 5		RRCID -> 173201		COMPL. DATE 03/05/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7834 - 7849		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 18		RRCID -> 198557		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8548 - 8559		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
STEWART, MACO A		WELL #: 32S		RRCID -> 203349		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9056 - 9061		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
MACO-STEWART		WELL #: A 37 S		RRCID -> 210108		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8362 - 8648		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BAYOU DEVELOPMENT		WELL #: 20		RRCID -> 242062		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8215 - 9125		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DICKINSON (FRIO CONS.) //CONT.// 24674 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GALVESTON  
 PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161  
 BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 22 RRCID -> 247646 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9379 PERF. 8209 - 8344

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

DIME BOX (NAVARRO) 24833 300 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE  
 LINDOW OIL & GAS, LLC 501267  
 BAGE WELL #: 1 RRCID -> 258055 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 4912 - 4930

03	71 R	71	-0-	-0-	-0-	10	1	57	2	N	4					83
						4	9									
04	42 R	42	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	2					85
						2	9									
05	39 R	39	-0-	-0-	-0-	8	1	30	2	N	1					86
						1	9									
06	60 #	12	-0-	-48	-0-	2	1	10	2	N	-0-					86
07	62 #	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	2	N	-0-					86
08	62 #	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	2	N	-0-					86

DIXIE COURTIN' (CARRIZO B) 25018 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY  
 DUAL PRODUCTION PARTNERS, LLC 229385  
 MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 224680 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 2204 PERF. 1987 - 1992

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

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

03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	24	1	111	2	N	-0-					96
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	16	1	75	2	N	-0-					96
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	16	1	80	2	N	-0-					96
06	90 N	39	-0-	-51	-0-	8	1	31	2	N	-0-					96
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	16	1	69	2	N	-0-					96
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	16	1	70	2	N	-0-					96

DOCE PIEDRAS (YEGUA 7700) 25083 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 EARL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 255636 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 7712 - 7716

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

OIL AND GAS DIVISION

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	7130 #	6717	-0-	-413	-0-	310 1	6144 2	N	239	370 1		102
04	5280 #	525	-0-	-4755	-0-	263 9	265 9	N	241	185 1		158
05	7384 R	7384	-0-	-0-	-0-	260 1	6811 2	N	239	311 1		86
06	7150 R	7150	-0-	-0-	-0-	310 1	6524 2	N	246	184 1		148
07	7417 R	7417	-0-	-0-	-0-	263 9	465 1	N	234	182 1		200
08	7378 #	7342	-0-	-36	-0-	271 9	465 1	N	223	364 1		59
						245 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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	7454 X	7454	-0-	-0-	B	-0-	7454 3	N	-0-			142
04	6393 X	6393	-0-	-0-	B	-0-	6393 3	N	-0-			142
05	7148 X	7148	-0-	-0-	B	-0-	7148 3	N	-0-			142
06	6864 X	6864	-0-	-0-	B	-0-	6864 3	N	-0-			142
07	7422 X	7422	-0-	-0-	B	-0-	7422 3	N	-0-			142
*08	7311 X	7311	-0-	-0-	B	-0-	7311 3	N	-0-			142

MOLLY S. LUHRS, ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122381		COMPL. DATE 09/24/1986		TOTAL DEPTH 14642		PERF.14406 - 14448		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			27

ALABAMA-COUSHATTA		WELL #: 2		RRCID -> 131890		COMPL. DATE 07/03/1989		TOTAL DEPTH 14470		PERF.14165 - 14224		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

ALABAMA-COUSHATTA		WELL #: 3		RRCID -> 136015		COMPL. DATE 09/12/1990		TOTAL DEPTH 14690		PERF.14286 - 14316		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3007 X	2490	-0-	-517	B	-0-	2464 3	26 9	N	24	1 8	68
04	2697 X	2697	-0-	-0-	B	-0-	2643 3	54 9	N	49		117
05	2480 X	2036	-0-	-444	B	-0-	1984 3	52 9	N	47	1 8	163
06	2434 X	2434	-0-	-0-	B	-0-	2422 3	12 9	N	11	1 8	173
07	2790 N	1112	-0-	-1678	B	-0-	1110 3	2 9	N	2	2 8	173
08	2046 N	463	-0-	-1583	B	-0-	426 3	37 9	N	34		207

CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'		WELL #: 3		RRCID -> 138419		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 14516		PERF.14231 - 14269			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	9703 X	9586	-0-	-117	B	-0-	9480 3	106 9	N	96	180 1	2 8	155
04	9060 X	8969	-0-	-91	B	-0-	8863 3	106 9	N	96			251
05	9038 X	9038	-0-	-0-	B	-0-	8913 3	125 9	N	114	177 1	2 8	186
06	9270 X	8629	-0-	-641	B	-0-	8571 3	58 9	N	53	1 8		238
07	9579 X	8576	-0-	-1003	B	-0-	8491 3	85 9	N	77	2 8		313
08	9579 X	8694	-0-	-885	B	-0-	8577 3	117 9	N	106	178 1		241

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467							
CARTER, W. T. & BRO. B		WELL #: 4		RRCID -> 142362		COMPL. DATE 08/02/1992		TOTAL DEPTH 14610 PERF.14414 - 14460	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2410 N	2410	-0-	-0- B	-0-	2301 3	109 9	N	74
04	3702 X	3702	-0-	-0- B	-0-	3540 3	162 9	N	221
05	2891 N	2891	-0-	-0- B	-0-	2749 3	142 9	N	172
06	3159 X	3159	-0-	-0- B	-0-	3028 3	131 9	N	291
07	3007 X	3007	-0-	-0- B	-0-	2895 3	112 9	N	207
*08	3179 X	3179	-0-	-0- B	-0-	3050 3	129 9	N	139
-----									
ALABAMA-COUSHATTA		WELL #: 4		RRCID -> 147134		COMPL. DATE 07/31/1993		TOTAL DEPTH 14600 PERF.14152 - 14266	
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	67
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	67
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	67
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	67
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	67
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	67
-----									
CARTER, W. T. & BRO.		WELL #: 6		RRCID -> 148526		COMPL. DATE 02/10/1994		TOTAL DEPTH 14412 PERF.13988 - 14101	
03	15479 X	15479	-0-	-0- B	-0-	14850 3	629 9	N	383
04	14955 X	14955	-0-	-0- B	-0-	14314 3	641 9	N	228
05	14800 X	14800	-0-	-0- B	-0-	14149 3	651 9	N	287
06	14452 X	14452	-0-	-0- B	-0-	13881 3	571 9	N	438
07	13950 X	13596	-0-	-354 B	-0-	13057 3	539 9	N	375
*08	14628 X	14628	-0-	-0- B	-0-	14054 3	574 9	N	363
-----									
CARTER, W. T. & BRO.		WELL #: 7		RRCID -> 152163		COMPL. DATE 07/29/1994		TOTAL DEPTH 14163 PERF.13937 - 14028	
03	17969 X	17969	-0-	-0- B	-0-	618 1	16459 3	N	303
						892 9			
04	17529 X	17529	-0-	-0- B	-0-	625 1	16046 3	N	292
						858 9			
05	17459 X	17459	-0-	-0- B	-0-	651 1	15911 3	N	199
						897 9			
06	13153 X	13153	-0-	-0- B	-0-	522 1	11952 3	N	272
						679 9			
07	15954 X	15954	-0-	-0- B	-0-	651 1	14449 3	N	317
						854 9			
08	11532 X	1073	-0-	-10459 B	-0-	63 1	956 3	N	189
						54 9			
-----									
JACKSON, H.		WELL #: 1		RRCID -> 152388		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 13993 PERF.13870 - 13907	
03	1884 N	1884	-0-	-0- B	-0-	134 1	1670 3	N	386
						80 9			
04	2160 N	1771	-0-	-389 B	-0-	140 1	1564 3	N	271
						67 9			
05	1906 N	1906	-0-	-0- B	-0-	143 1	1683 3	N	344
						80 9			
06	1830 N	1680	-0-	-150 B	-0-	119 1	1500 3	N	399
						61 9			
07	2153 N	2153	-0-	-0- B	-0-	136 1	1942 3	N	286
						75 9			
08	1891 N	134	-0-	-1757 B	-0-	10 1	122 3	N	288
						2 9			

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467														
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8		WELL #: 8		RRCID -> 153349		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 14198 PERF.13922 - 14150								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-					-0-
-----																
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8		WELL #: 9		RRCID -> 153825		COMPL. DATE 06/05/1999		TOTAL DEPTH 14180 PERF.13975 - 14059								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU		WELL #: 1		RRCID -> 154053		COMPL. DATE 06/12/1994		TOTAL DEPTH 14435 PERF.14028 - 14090								
03	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	64	1	798	3	N	-0-					117
04	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	63	1	711	3	N	-0-					117
05	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	62	1	732	3	N	-0-					117
06	720 N	679	-0-	-41 B	-0-	50	1	629	3	N	-0-					117
07	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	60	1	696	3	N	-0-					117
08	744 N	57	-0-	-687 B	-0-	4	1	53	3	N	-0-					117
-----																
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 5		WELL #: 5		RRCID -> 154832		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 14334 PERF.14114 - 14184								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-					-0-
-----																
CARTER, W.T. & BRO./BATTISE GU		WELL #: 2		RRCID -> 155122		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 14184 PERF.13955 - 14002								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6		WELL #: 6		RRCID -> 156614		COMPL. DATE 09/26/1995		TOTAL DEPTH 14320 PERF.14098 - 14151								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CARTER, W. T. & BRO. E		WELL #: 11		RRCID -> 157327		COMPL. DATE 01/03/1996		TOTAL DEPTH 14227 PERF.13966 - 14064								
03	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	18	1	220	3	N	-0-					28
04	240 N	228	-0-	-12 B	-0-	19	1	209	3	N	-0-					28
05	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	20	1	239	3	N	-0-					28
06	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	19	1	239	3	N	-0-					28
07	248 N	134	-0-	-114 B	-0-	11	1	123	3	N	-0-					28
08	248 N	11	-0-	-237 B	-0-	1	1	10	3	N	-0-					28

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467								
CHAMPION INT'L. C		WELL #: 1		RRCID -> 157577		COMPL. DATE 12/29/1995		TOTAL DEPTH 14315 PERF.14064 - 14100		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	6451 X	6451	-0-	-0- B	-0-	1026 1	5269 3	N	142	368
04	6210 X	1981	-0-	-4229 B	-0-	156 9	1546 3	N	51	419
05	6417 X	3277	-0-	-3140 B	-0-	379 1	2575 3	N	98 177 1	340
06	6210 X	4489	-0-	-1721 B	-0-	56 9	3420 3	N	102 181 1	261
07	6417 X	2683	-0-	-3734 B	-0-	108 9	1887 3	N	88	349
08	6417 X	4977	-0-	-1440 B	-0-	957 1	3852 3	N	117	466
						112 9				
						699 1				
						97 9				
						996 1				
						129 9				
CHAMPION INT'L. C		WELL #: 2		RRCID -> 159465		COMPL. DATE 05/11/1996		TOTAL DEPTH 14826 PERF.14592 - 14702		
03	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	52 1	265 3	N	13	199
04	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	14 9	290 3	N	14	213
05	310 N	282	-0-	-28 B	-0-	71 1	219 3	N	12 1 8	224
06	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-	15 9		N	-0-	224
07	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-	50 1		N	-0-	224
*08	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	13 9	332 3	N	4	228
						86 1				
						4 9				
CARTER, W. T. & BRO. A		WELL #: 1		RRCID -> 160321		COMPL. DATE 09/13/1996		TOTAL DEPTH 14280 PERF.14070 - 14086		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
ALABAMA-COUSHATTA		WELL #: 7		RRCID -> 161469		COMPL. DATE 11/10/1996		TOTAL DEPTH 14751 PERF.14554 - 14660		
03	17008 X	17008	-0-	-0- B	-0-	16108 3	900 9	N	818 727 1	241 3 8
04	16168 X	16168	-0-	-0- B	-0-	15287 3	881 9	N	801 719 1	323
05	16438 X	16438	-0-	-0- B	-0-	15550 3	888 9	N	807 552 1	575 3 8
06	15883 X	15883	-0-	-0- B	-0-	15098 3	785 9	N	714 729 1	554 6 8
07	15655 X	15655	-0-	-0- B	-0-	14876 3	779 9	N	708 731 1	527 4 8
*08	15633 X	15633	-0-	-0- B	-0-	14899 3	734 9	N	667 710 1	484
CARTER, W. T. & BRO. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 161596		COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL DEPTH 14207 PERF.14020 - 14058		
03	1998 N	1998	-0-	-0- B	-0-	147 1	1832 3	N	17	215
04	2352 N	2352	-0-	-0- B	-0-	19 9	2118 3	N	41	256
05	2724 N	2724	-0-	-0- B	-0-	189 1	2477 3	N	33 177 1	112
06	2174 N	2174	-0-	-0- B	-0-	45 9	1987 3	N	26	138
07	2634 N	2634	-0-	-0- B	-0-	211 1	2396 3	N	30	168
08	2449 N	-0-	-0-	-2449 B	-0-	36 9		N	-0-	168
						158 1				
						29 9				
						205 1				
						33 9				



DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
CARTER, W. T. & BRO. UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 161870 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 14228 PERF.14077 - 14111													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3		N	-0-		51
04		60 N	15	-0-	-45 B	-0-	15	3		N	-0-		51
05		62 N	7	-0-	-55 B	-0-	7	3		N	-0-		51
06		49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3		N	-0-		51
07		31 N	3	-0-	-28 B	-0-	3	3		N	-0-		51
08		7 N	2	-0-	-5 B	-0-	2	3		N	-0-		51
-----													
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 162363 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14535 - 14596													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
-----													
CARTER, W. T. & BRO. "H" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 162661 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 14299 PERF.14075 - 14132													
03	1957	N	1957	-0-	-0- B	-0-	1645	3	312	9	N	284 355 1	245
04	1800	N	1304	-0-	-496 B	-0-	1083	3	221	9	N	201 177 1	269
05	1798	N	1249	-0-	-549 B	-0-	999	3	250	9	N	227	496
06	1890	N	1190	-0-	-700 B	-0-	952	3	238	9	N	216 353 1	359
07	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	1087	3	248	9	N	225	584
*08	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	1048	3	231	9	N	210 177 1	617
-----													
W. T. CARTER & BRO. / BATTISE GU WELL #: 3 RRCID -> 162895 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13969 - 14021													
03	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	65	1	814	3	N	-0-	73
04	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	67	1	752	3	N	-0-	73
05	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	60	1	703	3	N	-0-	73
06	780	N	566	-0-	-214 B	-0-	42	1	524	3	N	-0-	73
07	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	65	1	758	3	N	-0-	73
08	775	N	104	-0-	-671 B	-0-	8	1	96	3	N	-0-	73
-----													
CHAMPION INT'L. D WELL #: 1 RRCID -> 163214 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 14714 PERF.14451 - 14513													
03	2387	N	2387	-0-	-0- B	-0-	377	1	1938	3	N	65	220
04	3129	X	3129	-0-	-0- B	-0-	599	1	2444	3	N	78	298
05	2958	N	2958	-0-	-0- B	-0-	543	1	2353	3	N	56 1 8	353
06	3136	X	3136	-0-	-0- B	-0-	671	1	2397	3	N	62 181 1	234
07	3822	X	3822	-0-	-0- B	-0-	1010	1	2728	3	N	76	310
*08	2879	X	2879	-0-	-0- B	-0-	578	1	2234	3	N	61	371

-----															
DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
CARTER, W. T. & BROS. "C" WELL #: 5 RRCID -> 164792 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 14173 PERF.13928 - 13986															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03		5518 X	5517	-0-	-1 B	-0-	560	1	4848	3	N	99	361 1	2 8	215
							109	9							
04		5340 X	2175	-0-	-3165 B	-0-	319	1	1808	3	N	44			259
							48	9							
05		6045 X	2051	-0-	-3994 B	-0-	311	1	1662	3	N	71	1 8		329
							78	9							
06		5850 X	3612	-0-	-2238 B	-0-	417	1	3121	3	N	67			396
							74	9							
07		6045 X	4735	-0-	-1310 B	-0-	577	1	4056	3	N	93	2 8		487
							102	9							
08		5518 X	31	-0-	-5487 B	-0-	30	1	1	9	N	1	176 1		312
-----															
CARTER, W. T. & BROS. E WELL #: 12 RRCID -> 165105 COMPL. DATE 07/25/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14599 - 14649															
03		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	7	1	93	3	N	-0-			181
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			181
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			181
06		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			181
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			181
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			181
-----															
CARTER, W. T. & BRO. "I" WELL #: 19 RRCID -> 165297 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 13994 PERF.13778 - 13808															
03		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	206	3	22	9	N	20			250
04		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	257	3	33	9	N	30			280
05		372 N	197	-0-	-175 B	-0-	132	3	65	9	N	59	182 1		157
06		210 N	106	-0-	-104 B	-0-	26	3	80	9	N	73			230
07		310 N	159	-0-	-151 B	-0-	98	3	61	9	N	55			285
08		186 N	79	-0-	-107 B	-0-	57	3	22	9	N	20			305
-----															
JACKSON, H. WELL #: 2 RRCID -> 165343 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 14780 PERF.13852 - 13990															
03		4774 X	3970	-0-	-804 B	-0-	288	1	3590	3	N	84	2 8		207
							92	9							
04		4620 X	4570	-0-	-50 B	-0-	367	1	4114	3	N	81			288
							89	9							
05		6121 X	6121	-0-	-0- B	-0-	470	1	5522	3	N	117	183 1	1 8	221
							129	9							
06		4620 X	4287	-0-	-333 B	-0-	309	1	3892	3	N	78	1 8		298
							86	9							
07		5476 X	5476	-0-	-0- B	-0-	351	1	5025	3	N	91	191 1		198
							100	9							
08		4774 X	603	-0-	-4171 B	-0-	46	1	546	3	N	10			208
							11	9							
-----															
CARTER, W. T. & BRO. "K" WELL #: 21 RRCID -> 165563 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 14101 PERF.13950 - 13962															
03		2687 N	2687	-0-	-0- B	-0-	2466	3	221	9	N	201	179 1		170
04		2520 N	2224	-0-	-296 B	-0-	2051	3	173	9	N	157			327
05		2817 N	2817	-0-	-0- B	-0-	2569	3	248	9	N	225			552
06		2520 N	2373	-0-	-147 B	-0-	2188	3	185	9	N	168	177 1		543
07		2407 N	2407	-0-	-0- B	-0-	2245	3	162	9	N	147	355 1		335
08		2604 N	2558	-0-	-46 B	-0-	2357	3	201	9	N	183			518

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//	25645 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//	020467									
CARTER, W. T. & BRO. "L"		WELL #:	22	RRCID ->	166332	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	14185	PERF.	13994 - 14014	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-	1118 3	100 9	N	91	1 8		205
04	1483 N	1483	-0-	-0- B	-0-	1396 3	87 9	N	79	176 1		108
05	1612 N	1496	-0-	-116 B	-0-	1380 3	116 9	N	105			213
06	1170 N	1084	-0-	-86 B	-0-	1006 3	78 9	N	71			284
07	1519 N	1049	-0-	-470 B	-0-	955 3	94 9	N	85	181 1		188
*08	1951 N	1951	-0-	-0- B	-0-	1819 3	132 9	N	120			308
-----												
CARTER, W.T. & BRO. "I"		WELL #:	23	RRCID ->	168896	COMPL. DATE	05/26/1998	TOTAL DEPTH	14273	PERF.	14000 - 14044	
03	3224 X	2749	-0-	-475 B	-0-	2529 3	220 9	N	200	176 1		114
04	2820 X	2658	-0-	-162 B	-0-	2472 3	186 9	N	169	179 1		104
05	2914 X	2004	-0-	-910 B	-0-	1809 3	195 9	N	177			281
06	2670 X	1978	-0-	-692 B	-0-	1823 3	155 9	N	141	179 1	1 8	242
07	2759 X	2577	-0-	-182 B	-0-	2339 3	238 9	N	216	181 1		277
08	2759 X	2091	-0-	-668 B	-0-	1880 3	211 9	N	192	180 1		289
-----												
CARTER, W. T. & BRO. "M"		WELL #:	24	RRCID ->	170432	COMPL. DATE	09/15/1998	TOTAL DEPTH	14301	PERF.	14114 - 14122	
03	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	1106 3	120 9	N	109	179 1		122
04	1050 N	948	-0-	-102 B	-0-	838 3	110 9	N	100			222
05	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	969 3	130 9	N	118	182 1	1 8	157
06	1050 N	1005	-0-	-45 B	-0-	897 3	108 9	N	98			255
07	992 N	843	-0-	-149 B	-0-	741 3	102 9	N	93	181 1		167
08	1085 N	1057	-0-	-28 B	-0-	938 3	119 9	N	108			275
-----												
LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	175001	COMPL. DATE	10/07/1999	TOTAL DEPTH	14980	PERF.	14418 - 14462	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
-----												
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8		WELL #:	11	RRCID ->	175707	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	13966 - 14046	
03	10725 X	10725	-0-	-0- B	-0-	778 1	9701 3	N	224	179 1	2 8	324
						246 9						
04	8992 X	8992	-0-	-0- B	-0-	720 1	8075 3	N	179	182 1		321
						197 9						
05	10155 X	10155	-0-	-0- B	-0-	779 1	9149 3	N	206	355 1	3 8	169
						227 9						
06	9193 X	9193	-0-	-0- B	-0-	662 1	8345 3	N	169	182 1	1 8	155
						186 9						
07	11435 X	11435	-0-	-0- B	-0-	731 1	10453 3	N	228	2 8		381
						251 9						
08	8618 X	724	-0-	-7894 B	-0-	55 1	651 3	N	16	176 1		221
						18 9						
-----												
LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	176389	COMPL. DATE	01/08/2000	TOTAL DEPTH	15150	PERF.	14628 - 14708	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467														
CARTER, W. T. & BRO.		WELL #: 12		RRCID -> 176429		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 15382 PERF.14070 - 14190								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8										WELL #: 14	RRCID -> 176592	COMPL. DATE 02/22/2000	TOTAL DEPTH 14180	PERF.13892 - 13944		
03	2914 X	2008	-0-	-906 B	-0-	146	1	1823	3	N	35	1	8			107
						39	9									
04	3091 X	3091	-0-	-0- B	-0-	248	1	2775	3	N	62					169
						68	9									
05	3162 X	1765	-0-	-1397 B	-0-	137	1	1606	3	N	20					189
						22	9									
06	3060 X	311	-0-	-2749 B	-0-	22	1	280	3	N	8					197
						9	9									
07	3193 X	2714	-0-	-479 B	-0-	210	1	2457	3	N	43					240
						47	9									
08	3193 X	329	-0-	-2864 B	-0-	25	1	300	3	N	4					244
						4	9									
JACKSON, H.										WELL #: 4	RRCID -> 177415	COMPL. DATE 04/04/2000	TOTAL DEPTH 14048	PERF.13816 - 13866		
03	3045 X	3045	-0-	-0- B	-0-	220	1	2745	3	N	73	178	1			140
						80	9									
04	3060 X	2938	-0-	-122 B	-0-	233	1	2615	3	N	82					222
						90	9									
05	3162 X	3069	-0-	-93 B	-0-	234	1	2751	3	N	76					298
						84	9									
06	3060 X	2186	-0-	-874 B	-0-	157	1	1981	3	N	44	174	1			168
						48	9									
07	3084 X	3084	-0-	-0- B	-0-	198	1	2832	3	N	49					217
						54	9									
08	3069 X	114	-0-	-2955 B	-0-	8	1	99	3	N	6					223
						7	9									
CHAMPION INT'L "C"										WELL #: 3	RRCID -> 177597	COMPL. DATE 05/26/2000	TOTAL DEPTH 14250	PERF.13994 - 14042		
03	4092 X	3175	-0-	-917 B	-0-	499	1	2562	3	N	104	186	1	1	8	85
						114	9									
04	4238 X	4238	-0-	-0- B	-0-	815	1	3326	3	N	88					173
						97	9									
05	4173 X	4173	-0-	-0- B	-0-	765	1	3317	3	N	83					256
						91	9									
06	3060 X	1219	-0-	-1841 B	-0-	262	1	937	3	N	18					274
						20	9									
07	4371 X	837	-0-	-3534 B	-0-	215	1	581	3	N	37					311
						41	9									
08	4371 X	978	-0-	-3393 B	-0-	196	1	758	3	N	22					333
						24	9									
JACKSON, H.										WELL #: 3	RRCID -> 178276	COMPL. DATE 07/20/2000	TOTAL DEPTH 14118	PERF.13832 - 13850		
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-					5
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-					5
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-					5
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-					5
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-					5
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-					5

-----															
DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
CHAMPION INT'L "C" WELL #: 4 RRCID -> 180001 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14074 - 14200															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
03	9610 X	8555	-0-	-1055 B	-0-	559	1	7577	3	N	381	562	1	1 8	283
						419	9								
04	8760 X	5007	-0-	-3753 B	-0-	466	1	4357	3	N	167				450
						184	9								
05	9052 X	6303	-0-	-2749 B	-0-	430	1	5607	3	N	242	359	1	1 8	332
						266	9								
06	8760 X	7626	-0-	-1134 B	-0-	474	1	6856	3	N	269	362	1	1 8	238
						296	9								
07	8556 X	6554	-0-	-2002 B	-0-	432	1	5851	3	N	246				484
						271	9								
08	8556 X	7349	-0-	-1207 B	-0-	451	1	6626	3	N	247	353	1		378
						272	9								
-----															
CARTER, W. T. & BRO. "D" WELL #: 3 RRCID -> 180003 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14203 - 14325															
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				25
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				25
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				25
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				25
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				25
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				25
-----															
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 4 RRCID -> 180618 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13954 - 14006															
03	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	30	1	378	3	N	-0-				15
04	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	31	1	352	3	N	-0-				15
05	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	31	1	367	3	N	-0-				15
06	390 N	351	-0-	-39 B	-0-	26	1	325	3	N	-0-				15
07	403 N	342	-0-	-61 B	-0-	27	1	315	3	N	-0-				15
08	403 N	26	-0-	-377 B	-0-	2	1	24	3	N	-0-				15
-----															
CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 10 RRCID -> 180709 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.14017 - 14143															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				53
-----															
CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3' WELL #: 4 RRCID -> 182262 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14361 - 14403															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-				-0-
-----															
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 5 RRCID -> 185161 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 14306 PERF.14066 - 14104															
03	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	44	1	554	3	N	-0-				36
04	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	43	1	485	3	N	-0-				36
05	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	46	1	544	3	N	-0-				36
06	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	42	1	536	3	N	-0-				36
07	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	44	1	515	3	N	-0-				36
08	589 N	42	-0-	-547 B	-0-	3	1	39	3	N	-0-				36

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK															
CARTER, W. T. & BRO. //CONT.// 020467															
WELL #: 15 RRCID -> 190754 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14116 - 14216															
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			205
04	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			205
05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			205
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			205
07	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			205
08	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			205

ALABAMA COUSHATTA UNIT 6															
WELL #: 10 RRCID -> 232436 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14046 - 14086															
03	3472 X	3048	-0-	-424	B	-0-	2918	3	130	9	N	118	184	1	102
04	3615 X	3615	-0-	-0-	B	-0-	3472	3	143	9	N	130			232
05	3999 X	3546	-0-	-453	B	-0-	3390	3	156	9	N	142	183	1	190
06	3870 X	2940	-0-	-930	B	-0-	2833	3	107	9	N	97			287
07	3999 X	3667	-0-	-332	B	-0-	3528	3	139	9	N	126	189	1	222
08	3751 X	2194	-0-	-1557	B	-0-	2084	3	110	9	N	100			322

ALABAMA COUSHATTA UNIT 5															
WELL #: 9 RRCID -> 234340 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF.14132 - 14236															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

NECHES TRANSPORT INC. 601854															
BLACKSTONE MINERALS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 282381 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 14250 PERF.14075 - 14137															
03	31 X	31	-0-	-0-	B	-0-	20	4	11	9	N	10			20
04	31 X	31	-0-	-0-	B	-0-	20	4	11	9	N	10			30
05	31 X	31	-0-	-0-	B	-0-	20	4	11	9	N	10			40
06	92 X	92	-0-	-0-	B	-0-	75	2	17	9	N	15			55
07	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	12			67
*08	2774 N	2774	-0-	-0-	B	-0-	2750	2	24	9	N	22			89

BLACKSTONE MINERALS 2															
WELL #: 2H RRCID -> 282795 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 14200 PERF.16229 - 16386															
03	31 X	31	-0-	-0-	B	-0-	20	4	11	9	N	10			20
04	31 X	31	-0-	-0-	B	-0-	20	4	11	9	N	10			30
05	31 X	31	-0-	-0-	B	-0-	20	4	11	9	N	10			40
06	27 X	27	-0-	-0-	B	-0-	21	2	6	9	N	5			45
07	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	10			55
*08	2389 N	2389	-0-	-0-	B	-0-	2354	2	35	9	N	32			87

BLACKSTONE MINERALS UNIT 3															
WELL #: 3 RRCID -> 282804 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 14307 PERF.14372 - 14428															
03	31 X	31	-0-	-0-	B	-0-	20	4	11	9	N	10			20
04	31 X	31	-0-	-0-	B	-0-	20	4	11	9	N	10			30
05	31 X	31	-0-	-0-	B	-0-	20	4	11	9	N	10			40
06	86 X	86	-0-	-0-	B	-0-	72	2	14	9	N	13			53
07	31 X	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	12			65
*08	1750 X	1750	-0-	-0-	B	-0-	1725	2	25	9	N	23			88

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK  
 NECHES TRANSPORT INC. //CONT.// 601854  
 BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 290461 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 14164 PERF. N/A

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

DOUBLE A WELLS (YEGUA 3600) 25645 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK  
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467  
 CHAMPION INT'L WELL #: 1Y RRCID -> 162727 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3609 - 3615

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

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK) 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK  
 BXP OPERATING, LLC 042191  
 BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223308 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13434 - 18012

03	3007 X	2882	-0-	-125		-0-	2671	1	113	2	N	89					228
04	2370 X	225	-0-	-2145		-0-	135	1	67	2	N	21					249
05	2356 X	-0-	-0-	-2356		-0-					N	-0-					249
06	2790 X	-0-	-0-	-2790		-0-					N	-0-					249
07	2883 X	-0-	-0-	-2883		-0-					N	-0-					249
08	2883 X	NO RPT	-0-	-2883		-0-					N	NO RPT					249

SIMMONS A-70 WELL #: 2H RRCID -> 229794 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 13937 PERF.13739 - 20240

03	3945 X	3945	-0-	-0-		-0-	177	1	3397	2	N	337	361	1			246
04	4108 X	4108	-0-	-0-		-0-	371	9	4	1	N	496	180	1			562
05	4269 X	4269	-0-	-0-		-0-	546	9	3850	2	N	381	361	1			582
06	4293 X	4293	-0-	-0-		-0-	3909	2	3909	2	N	349	541	1			390
*07	4360 X	4360	-0-	-0-		-0-	30	1	3925	2	N	368	360	1			398
08	4278 X	NO RPT	-0-	-4278		-0-	405	9			N	NO RPT					398

BP AMERICA DELTA WELL #: 1 RRCID -> 230207 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 14474 PERF.14105 - 20000

03	2600 X	2600	-0-	-0-		-0-	2554	2	46	9	N	42	184	1			172
04	3195 X	3195	-0-	-0-		-0-	3039	1	156	9	N	142					314
05	3599 X	3599	-0-	-0-		-0-	3555	2	44	9	N	40	184	1			170
06	2803 X	2803	-0-	-0-		-0-	45	1	2700	2	N	53					223
*07	2897 X	2897	-0-	-0-		-0-	58	9			N	48	165	1			106
08	2201 X	NO RPT	-0-	-2201		-0-	2844	2	53	9	N	NO RPT					106

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191														
DICKENS A-214 WELL #: 1H RRCID -> 233191 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13674 - 19147														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	2376	1	1243	2	N	218	357	1	307
04	3840 X	3589	-0-	-251	-0-	240	9	1292	1	N	543	552	1	298
05	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	597	9	1785	1	N	425	184	1	539
06	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	468	9	1948	1	N	554	902	1	191
*07	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	609	9	2016	1	N	508	541	1	158
08	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-	559	9			N	NO RPT			158
WOODS A-82 WELL #: 1H RRCID -> 234640 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 13893 PERF.14175 - 19800														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	147	182	1	159
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	223	173	1	209
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42			251
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68	178	1	141
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	186			327
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			327
BAXTER A-141 WELL #: 1H RRCID -> 242366 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF.14100 - 19893														
03	14136 X	12939	-0-	-1197	-0-	7907	1	4137	2	N	814	939	1	537
04	13680 X	12811	-0-	-869	-0-	895	9	5212	1	N	680	1008	1	209
05	14136 X	13292	-0-	-844	-0-	748	9	5830	1	N	797	718	1	288
06	13350 X	12280	-0-	-1070	-0-	877	9	6045	1	N	706	546	1	448
07	13237 X	11931	-0-	-1306	-0-	777	9	5835	1	N	703	732	1	419
08	13299 X	NO RPT	-0-	-13299	-0-	773	9			N	NO RPT			419
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243572 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 14002 PERF.14225 - 21416														
03	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	3741	1	157	2	N	311	188	1	326
04	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	342	9	1800	1	N	849	550	1	625
05	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	934	9	1779	2	N	357	366	1	616
06	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	21	1	1949	2	N	318	365	1	569
*07	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	350	9	2206	2	N	650	550	1	669
08	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT			669
CARTER NORTH A-144 WELL #: 2H RRCID -> 246890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13842 - 19038														
03	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	1396	1	731	2	N	203	365	1	157
04	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	223	9	886	1	N	473	182	1	448
05	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	520	9	977	1	N	162			610
06	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	178	9	1041	1	N	337	365	1	582
07	2077 N	1973	-0-	-104	-0-	371	9	935	1	N	168	181	1	569
08	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-	185	9			N	NO RPT			569



DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 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															
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1324	3	418	9	N	380	549	1	266
04		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1122	3	359	9	N	326	365	1	227
05		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1095	3	353	9	N	321	361	1	187
06		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1382	3	331	9	N	301	367	1	121
*07		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	976	3	447	9	N	406	363	1	164
*08		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1451	3	451	9	N	410	355	1	219

ZARVONA ENERGY LLC 950523															
BLACK STONE SIMMONS A-70 WELL #: 1H RRCID -> 219261 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13600 - 18473															
03		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	1839	3	237	9	N	215	185	1	180
04		1920 N	1682	-0-	-238	-0-	1431	3	251	9	N	228	178	1	230
05		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2092	3	267	9	N	243	179	1	294
06		2010 N	1953	-0-	-57	-0-	1705	3	248	9	N	225	185	1	334
07		1736 N	1610	-0-	-126	-0-	1441	3	169	9	N	154			488
08		2356 N	2309	-0-	-47	-0-	2046	3	263	9	N	239	174	1	553

BLACK STONE-BATSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231191 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13075 - 19400															
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	45			132
04		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	38			170
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	24			194
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	170	1	62
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35			97
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			104

BLACK STONE-ALLEN A-1 WELL #: 1 RRCID -> 231401 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13140 - 19743															
03		982 N	982	-0-	-0-	-0-	618	3	364	9	N	331	364	1	128
04		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	751	3	340	9	N	309	356	1	81
05		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1523	3	342	9	N	311	367	1	25
06		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1075	3	265	9	N	241	177	1	89
07		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	887	3	355	9	N	323	178	1	234
08		1674 N	1202	-0-	-472	-0-	764	3	438	9	N	398	540	1	92

BLACK STONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 233339 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13667 - 18380															
03		310 N	310	-0-	-0-	-0-	196	3	114	9	N	104	184	1	99
04		540 N	441	-0-	-99	-0-	345	3	96	9	N	87			186
05		403 N	403	-0-	-0-	-0-	324	3	79	9	N	72	175	1	83
06		358 N	358	-0-	-0-	-0-	283	3	75	9	N	68			151
07		465 N	184	-0-	-281	-0-	138	3	46	9	N	42			193
08		403 N	176	-0-	-227	-0-	132	3	44	9	N	40			233

BLACK STONE GILLELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234684 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13394 - 20880															
03		324 N	324	-0-	-0-	-0-	285	3	39	9	N	35	340	1	100
04		570 N	570	-0-	-0-	-0-	439	3	131	9	N	119	176	1	43
05		734 N	734	-0-	-0-	-0-	543	3	191	9	N	174			217
06		343 N	343	-0-	-0-	-0-	266	3	77	9	N	70	178	1	109
07		779 N	779	-0-	-0-	-0-	657	3	122	9	N	111			220
08		620 N	576	-0-	-44	-0-	484	3	92	9	N	84			304

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
BLACK STONE-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 235778 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13446 - 21600												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1308 3	190 9	N	173	358 1	119
04		1140 N	1126	-0-	-14	-0-	987 3	139 9	N	126		245
05		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1399 3	114 9	N	104	175 1	174
06		1320 N	1309	-0-	-11	-0-	1016 3	293 9	N	266	181 1	259
07		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1421 3	294 9	N	267	354 1	172
*08		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1224 3	312 9	N	284	362 1	94
-----												
BEAR CREEK NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236463 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 13134 PERF.12490 - 17830												
03		3100 N	4640	-0-	1540	1540	4213 3	427 9	N	388	533 1	580
04		5185 X	3645	-0-	-1540	-0-	3499 3	146 9	N	133	534 1	179
05		4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	3633 3	548 9	N	498	363 1	314
06		2430 X	1249	-0-	-1181	-0-	1163 3	86 9	N	78	182 1	210
07		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	2459 3	542 9	N	493	187 1	516
*08		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	2953 3	213 9	N	194	353 1	357
-----												
BLACK STONE MCDONNOLD WELL #: 1H RRCID -> 240844 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 13599 PERF.13282 - 17190												
03		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1312 3	342 9	N	311	358 1	93
04		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1302 3	337 9	N	306	355 1	44
05		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1562 3	328 9	N	298	164 1	178
06		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1617 3	309 9	N	281	173 1	286
07		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	819 3	253 9	N	230	177 1	339
*08		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	912 3	249 9	N	226	525 1	40
-----												
BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247735 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13219 - 19394												
03		2480 N	1662	-0-	-818	-0-	1207 3	455 9	N	414	357 1	446
04		2400 N	1611	-0-	-789	-0-	1094 3	517 9	N	470	545 1	371
05		2046 N	2035	-0-	-11	-0-	1389 3	646 9	N	587	355 1	603
06		1620 N	1280	-0-	-340	-0-	837 3	443 9	N	403	710 1	296
07		1674 N	1356	-0-	-318	-0-	803 3	553 9	N	503	533 1	266
08		2046 N	1264	-0-	-782	-0-	755 3	509 9	N	463	353 1	376
-----												
BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 250211 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 17768 PERF.12650 - 16042												
03		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 3		N	-0-		194
04		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 3		N	-0-		194
05		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-		194
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		194
07		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-		194
*08		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-		194
-----												
BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 1 RRCID -> 250532 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13059 PERF.12908 - 18683												
03		686 N	686	-0-	-0-	-0-	476 3	210 9	Y	191	185 1	95
04		600 N	508	-0-	-92	-0-	343 3	165 9	Y	150	178 1	67
05		543 N	543	-0-	-0-	-0-	392 3	151 9	Y	137		204
06		660 N	540	-0-	-120	-0-	364 3	176 9	Y	160	177 1	187
07		465 N	425	-0-	-40	-0-	282 3	143 9	Y	130	177 1	140
*08		499 N	499	-0-	-0-	-0-	322 3	177 9	Y	161	176 1	125
-----												
BLACK STONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 251247 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13500 - 18628												
03		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2286 3	129 9	N	117	180 1	122
04		2340 N	1705	-0-	-635	-0-	1558 3	147 9	N	134		256
05		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	1978 3	110 9	N	100	156 1	200
06		2340 N	2128	-0-	-212	-0-	2027 3	101 9	N	92		292
07		1767 N	1578	-0-	-189	-0-	1480 3	98 9	N	89		381
08		2077 N	2075	-0-	-2	-0-	1953 3	122 9	N	111	178 1	314

-----													
DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 2 RRCID -> 251256 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13047 - 18639													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
03		996 N	996	-0-	-0-	-0-	723 3	273 9	Y	248	183 1		198
04		780 N	749	-0-	-31	-0-	507 3	242 9	Y	220	356 1		62
05		871 N	871	-0-	-0-	-0-	658 3	213 9	Y	194	175 1		81
06		960 N	951	-0-	-9	-0-	663 3	288 9	Y	262			343
07		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	659 3	424 9	Y	385	350 1		378
08		868 N	727	-0-	-141	-0-	666 3	61 9	Y	55	361 1		72
-----													
BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251937 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13100 - 17646													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
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
-----													
DAVIS A-39 WELL #: 1 RRCID -> 254823 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11834 - 17648													
03		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3294 3	285 9	N	259	184 1		272
04		3900 X	3030	-0-	-870	-0-	2809 3	221 9	N	201	351 1		122
05		4092 X	3109	-0-	-983	-0-	2908 3	201 9	N	183	178 1		127
06		3960 X	2792	-0-	-1168	-0-	2582 3	210 9	N	191	174 1		144
07		4092 X	2858	-0-	-1234	-0-	2652 3	206 9	N	187			331
*08		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3373 3	224 9	N	204	176 1		359
-----													
BLACK STONE MINERALS A-278 WELL #: 1 RRCID -> 255629 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12688 - 17077													
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			149
04		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			149
05		31 N	19	-0-	-12	-0-	16 3	3 9	N	3			152
06		30 N	28	-0-	-2	-0-	14 3	14 9	N	13			165
07		93 N	76	-0-	-17	-0-	63 3	13 9	N	12			177
*08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	53 3	17 9	N	15			192
-----													
BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255659 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12919 - 19144													
03		8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	7929 3	598 9	N	544	542 1		219
04		8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	7693 3	556 9	N	505	536 1		188
05		9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	8728 3	650 9	N	591	543 1		236
06		8250 X	6564	-0-	-1686	-0-	6195 3	369 9	N	335	354 1		217
07		8525 X	5619	-0-	-2906	-0-	5220 3	399 9	N	363			580
08		9393 X	5473	-0-	-3920	-0-	5168 3	305 9	N	277	535 1		322
-----													
FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 255668 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12994 - 18150													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
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
-----													
DAVIS A-388 WELL #: 1 RRCID -> 255670 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12672 - 18977													
03		24 N	24	-0-	-0-	-0-	17 3	7 9	N	6			164
04		60 N	24	-0-	-36	-0-	18 3	6 9	N	5			169
05		69 N	69	-0-	-0-	-0-	15 3	54 9	N	49			218
06		3000 N	13647	-0-	10647	10647	12974 3	673 9	N	612	621 1		209
07		3100 N	10285	-0-	7185	17832	9421 3	864 9	N	785	729 1		265
*08		3100 N	7551	-0-	4451	22283	7386 3	165 9	N	150	358 1		57

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: POLK					
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																		
LEARY, KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 255686 COMPL. DATE 05/10/2007													TOTAL	DEPTH	13509	PERF.13500	-	18848
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
03		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3416 3	208 9	N	189	162 1			100				
04		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3447 3	222 9	N	202	162 1			140				
05		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3596 3	197 9	N	179	167 1			152				
06		3480 X	3156	-0-	-324	-0-	2981 3	175 9	N	159	176 1			135				
07		3596 X	2307	-0-	-1289	-0-	2147 3	160 9	N	145	176 1			104				
08		3596 X	3246	-0-	-350	-0-	3046 3	200 9	N	182	181 1			105				
-----																		
BLACK STONE A-319 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255749 COMPL. DATE 01/10/2009													TOTAL	DEPTH	13519	PERF.13129	-	18625
03		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3087 3	353 9	N	321	179 1			492				
04		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	2855 3	264 9	N	240	509 1			223				
05		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2728 3	244 9	N	222	179 1			266				
06		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3129 3	327 9	N	297	173 1			390				
07		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	2994 3	292 9	N	265	177 1			478				
*08		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2638 3	241 9	N	219	352 1			345				
-----																		
BLACK STONE BROWN BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257937 COMPL. DATE 08/16/2009													TOTAL	DEPTH	13857	PERF.13907	-	17291
03		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	673 3	362 9	N	329	179 1			339				
04		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1147 3	141 9	N	128				467				
05		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1290 3	80 9	N	73	178 1			362				
06		3000 N	29555	-0-	26555	26555	27969 3	1586 9	N	1442	1245 1			559				
07		3100 N	23217	-0-	20117	46672	21927 3	1290 9	N	1173	1246 1			486				
*08		3100 N	22352	-0-	19252	65924	21222 3	1130 9	N	1027	1202 1			311				
-----																		
BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257967 COMPL. DATE 09/10/2008													TOTAL	DEPTH	13847	PERF.13103	-	19037
03		2573 X	2411	-0-	-162	-0-	1906 3	505 9	N	459	357 1			370				
04		2490 X	2159	-0-	-331	-0-	1647 3	512 9	N	465	537 1			298				
05		2573 X	1738	-0-	-835	-0-	1217 3	521 9	N	474	362 1			410				
06		2490 X	1000	-0-	-1490	-0-	638 3	362 9	N	329	359 1			380				
07		2573 X	1086	-0-	-1487	-0-	643 3	443 9	N	403	356 1			427				
08		2418 X	1374	-0-	-1044	-0-	842 3	532 9	N	484	530 1			381				
-----																		
DAVIS A-388 UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 263192 COMPL. DATE 09/10/2010													TOTAL	DEPTH	12910	PERF.12340	-	17682
03		279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	362	362 1			215				
04		2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	1572 3	597 9	N	543	539 1			219				
05		2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	1591 3	424 9	N	385	364 1			240				
06		2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	1677 3	498 9	N	453	431 1			262				
07		2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	1602 3	639 9	N	581	357 1			486				
*08		2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	1744 3	278 9	N	253	534 1			205				
-----																		
JOHNS-WILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263343 COMPL. DATE 01/12/2011													TOTAL	DEPTH	12659	PERF.11943	-	18911
03		3565 X	3265	-0-	-300	-0-	3005 3	260 9	N	236	173 1			258				
04		3450 X	2545	-0-	-905	-0-	2352 3	193 9	N	175	183 1			250				
05		3565 X	2964	-0-	-601	-0-	2752 3	212 9	N	193	178 1			265				
06		3150 X	2429	-0-	-721	-0-	2191 3	238 9	N	216	183 1			298				
07		3255 X	2348	-0-	-907	-0-	2142 3	206 9	N	187	178 1			307				
08		3255 X	2936	-0-	-319	-0-	2706 3	230 9	N	209	363 1			153				
-----																		
SANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263766 COMPL. DATE 12/10/2010													TOTAL	DEPTH	13033	PERF.12390	-	20105
03		4340 X	3984	-0-	-356	-0-	3753 3	231 9	N	210	175 1			231				
04		4200 X	2588	-0-	-1612	-0-	2376 3	212 9	N	193	352 1			72				
05		3131 X	2689	-0-	-442	-0-	2555 3	134 9	N	122				194				
06		3870 X	2770	-0-	-1100	-0-	2522 3	248 9	N	225	171 1			248				
07		3999 X	2299	-0-	-1700	-0-	2145 3	154 9	N	140	177 1			211				
08		3999 X	3272	-0-	-727	-0-	3061 3	211 9	N	192	180 1			223				

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: POLK			
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																
SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264526 COMPL. DATE 05/29/2011													TOTAL DEPTH 12755		PERF.12608 - 18841	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2123	3	257	9	N	234	357	1	97	
04		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1327	3	296	9	N	269	112	1	254	
05		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1470	3	174	9	N	158	175	1	237	
06		2310 N	1199	-0-	-1111	-0-	968	3	231	9	N	210	181	1	266	
07		1674 N	1154	-0-	-520	-0-	1008	3	146	9	N	133	179	1	220	
*08		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1552	3	215	9	N	195	175	1	240	
-----																
DAVIS-FERLAND WELL #: 1H RRCID -> 264701 COMPL. DATE 11/05/2010													TOTAL DEPTH 12482		PERF.12478 - 18610	
03		4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4003	3	403	9	N	366	538	1	274	
04		5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	5083	3	448	9	N	407	549	1	132	
05		4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4460	3	493	9	N	448	371	1	209	
06		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3403	3	330	9	N	300	357	1	152	
07		5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	4743	3	425	9	N	386	353	1	185	
*08		4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4038	3	415	9	N	377	368	1	194	
-----																
OATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264907 COMPL. DATE 09/25/2011													TOTAL DEPTH 12492		PERF.12245 - 17907	
03		9237 X	9237	-0-	-0-	-0-	8761	3	476	9	N	433	539	1	211	
04		418 X	418	-0-	-0-	-0-	393	3	25	9	N	23	150	1	84	
05		7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	7529	3	358	9	N	325	177	1	232	
06		12225 X	12225	-0-	-0-	-0-	11641	3	584	9	N	531	543	1	220	
07		8089 X	8089	-0-	-0-	-0-	7665	3	424	9	N	385	363	1	242	
*08		5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5135	3	239	9	N	217	349	1	110	
-----																
SWAMP BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264909 COMPL. DATE 08/09/2011													TOTAL DEPTH 13582		PERF.12825 - 20414	
03		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1328	3	278	9	N	253	180	1	207	
04		1830 N	1484	-0-	-346	-0-	1185	3	299	9	N	272	344	1	135	
05		1612 N	1519	-0-	-93	-0-	1260	3	259	9	N	235	183	1	187	
06		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1322	3	285	9	N	259	180	1	266	
07		1519 N	1460	-0-	-59	-0-	1197	3	263	9	N	239	355	1	150	
*08		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1407	3	320	9	N	291	175	1	266	
-----																
SUTTON A-574 WELL #: 1 RRCID -> 265201 COMPL. DATE 11/30/2008													TOTAL DEPTH 12735		PERF.12454 - 18587	
03		4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	3801	3	636	9	N	578	543	1	302	
04		4200 X	3635	-0-	-565	-0-	3045	3	590	9	N	536	537	1	301	
05		4340 X	3928	-0-	-412	-0-	3336	3	592	9	N	538	537	1	302	
06		4290 X	3641	-0-	-649	-0-	3127	3	514	9	N	467	362	1	407	
07		4433 X	4035	-0-	-398	-0-	3450	3	585	9	N	532	532	1	407	
08		4433 X	3932	-0-	-501	-0-	3364	3	568	9	N	516	539	1	384	
-----																
BLACK STONE DEVORE A-225 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266489 COMPL. DATE 03/10/2011													TOTAL DEPTH 13568		PERF.12700 - 19943	
03		799 N	799	-0-	-0-	-0-	18	3	781	9	N	710	688	1	558	
04		660 N	178	-0-	-482	-0-	25	3	153	9	N	139	176	1	521	
05		496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	535	885	1	171	
06		750 N	-0-	-0-	-750	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	427	172	1	426	
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	480	358	1	548	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	347	482	1	413	
-----																
OATES UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 268764 COMPL. DATE 04/17/2012													TOTAL DEPTH 12898		PERF.12250 - 18072	
03		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2382	3	169	9	N	154	177	1	186	
04		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1379	3	112	9	N	102	182	1	106	
05		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1511	3	124	9	N	113	-0-	-0-	219	
06		1020 N	261	-0-	-759	-0-	194	3	67	9	N	61	-0-	-0-	280	
07		1054 N	231	-0-	-823	-0-	183	3	48	9	N	44	180	1	144	
08		1054 N	434	-0-	-620	-0-	384	3	50	9	N	45	-0-	-0-	189	

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: POLK			
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																
DAVIS-FERLAND UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 275832 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 12187 PERF.11925 - 18850																
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	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		7564 X	6807	-0-	-757	-0-	6430	3	377	9	N	343	349	1	251	
04		7320 X	6816	-0-	-504	-0-	6479	3	337	9	N	306	357	1	200	
05		7564 X	6529	-0-	-1035	-0-	6221	3	308	9	N	280	179	1	301	
06		6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	6652	3	274	9	N	249	358	1	192	
07		7037 X	6831	-0-	-206	-0-	6510	3	321	9	N	292	177	1	307	
08		7037 X	5726	-0-	-1311	-0-	5464	3	262	9	N	238	365	1	180	
-----																
JAY V. SNOOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280824 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12477 - 18260																
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			184	
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			184	
05		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			184	
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			184	
07		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			184	
*08		235 N	235	-0-	-0-	-0-	229	3	6	9	N	5			189	
-----																
YOGI BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280834 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12796 - 20080																
03		7342 X	7342	-0-	-0-	-0-	7125	3	217	9	N	197	179	1	240	
04		9480 X	7797	-0-	-1683	-0-	7640	3	157	9	N	143	179	1	204	
05		9796 X	8934	-0-	-862	-0-	8838	3	96	9	N	87			291	
06		9480 X	6912	-0-	-2568	-0-	6736	3	176	9	N	160	179	1	272	
07		8510 X	8510	-0-	-0-	-0-	8409	3	101	9	N	92			364	
08		8928 X	6607	-0-	-2321	-0-	6457	3	150	9	N	136	178	1	322	
-----																
GRIZZLY BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280835 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13079 - 18984																
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86	
04		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			86	
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			86	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86	
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			86	
08		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-			86	
-----																
KODIAK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280845 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13062 - 19219																
03		8734 X	8734	-0-	-0-	-0-	8383	3	351	9	N	319	183	1	198	
04		9053 X	9053	-0-	-0-	-0-	8708	3	345	9	N	314	342	1	170	
05		9829 X	9829	-0-	-0-	-0-	9533	3	296	9	N	269	352	1	87	
06		8460 X	8241	-0-	-219	-0-	7924	3	317	9	N	288	176	1	199	
07		9362 X	8271	-0-	-1091	-0-	7990	3	281	9	N	255	352	1	102	
08		9827 X	8043	-0-	-1784	-0-	7809	3	234	9	N	213	182	1	133	
-----																
BRYAN-HARPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281037 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12658 - 20300																
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			89	
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			89	
05		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-			89	
06		11 N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-			89	
07		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			89	
08		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	88	184 1	167
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	63		230
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	56	174 1	112
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	128		240
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	53	175 1	118
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	109		227

DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE, L)		25647 476		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467								
RINEHART, M. C.		WELL #:	1	RRCID ->	171193	COMPL. DATE	05/19/1998	TOTAL DEPTH	14189	PERF.14070 - 14080
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

DOUBLE BAYOU (FRIO 9)		25651 329		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047								
DOUBLE BAYOU CGU 1		WELL #:	6D	RRCID ->	285027	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	9080	PERF. 6270 - 6300
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DOUBLE BAYOU (FRIO 14)		25651 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047								
TYTEX WELL NO. 1 GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	275360	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9014 - 9016
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2979		N	425	403 1	149
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2979		N	218	184 1	183
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2979		N	4	115 1	72
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2979		N	65	65 8	72
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2979		N	30	30 8	72
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2979		N	15		87

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27921 09/01/2019

DRAKES BRANCH (COCKFIELD)		26058 780		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER		
J3 OPERATING LLC		448256								
AR&S DRAKES BRANCH FEE		WELL #:	2	RRCID ->	057026	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	6463	PERF. 4990 - 5100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DRAKES BRANCH, N. (VICKSBURG) 26060 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER  
 DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081  
 BP EAST SKILLERN WELL #: RRCID -> 278630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11656 - 11682

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

DREWS LANDING (WILCOX CONS) 26099 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SAN JACINTO  
 UPLAND OPERATING, LLC 878942  
 MORIAN WELL #: 1 RRCID -> 167128 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10608 - 16038

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	81
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	81
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	81
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	81
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	81
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

HERMANN HOSPITAL ESTATE WELL #: 1D RRCID -> 174850 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10964 PERF. 2070 - 2080

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

MORIAN WELL #: 4 RRCID -> 225870 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10298 - 10344

03	0	2267	-0-	2267	B	66843	2253	1	14	9	N	13		250
04	0	-0-	-0-	-0-	B	66843					N	27	150 1	127
05	13089	2011	-0-	-11078	B	55765	2000	2	11	9	N	10		137
06	13248	916	-0-	-12332	B	43433	207	1	709	2	N	-0-		137
07	13690	1535	-0-	-12155	B	31278	395	1	1129	2	N	10		147
										11	9			
08	0	1332	-0-	1332	B	32610	586	1	737	2	N	8		155
										9	9			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										32610				

MORIAN WELL #: 3 RRCID -> 229931 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12014 - 12054

03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		125
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		125
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		125
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		125
08	14B2 EXT	80	-0-	80	B	80	35	1	45	2	N	-0-		125
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										80				

MORIAN WELL #: 6 RRCID -> 232614 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10644 - 10699

03	503 N	503	-0-	-0-	B	-0-	240	1	263	2	N	-0-		58
04	390 N	390	-0-	-0-	B	-0-	199	1	191	2	N	-0-		58
05	759 N	759	-0-	-0-	B	-0-	759	2			N	-0-		58
06	1298 N	1298	-0-	-0-	B	-0-	293	1	1005	2	N	-0-		58
07	686 N	686	-0-	-0-	B	-0-	178	1	508	2	N	-0-		58
*08	557 N	557	-0-	-0-	B	-0-	247	1	310	2	N	-0-		58
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-				



DREWS LANDING (WILCOX CONS)		//CONT.//		26099 400	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SAN JACINTO				
UPLAND OPERATING, LLC		//CONT.//		878942										
MORIAN		WELL #:		7	RRCID ->	233276	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	9998 - 10863		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	0	1904	-0-	1904 B	1904	725	1	791	2	N	353	536	1	89
04	0	3692	-0-	3692 B	5596	388	9	1685	1	N	356	360	1	85
05	2490	6907	-0-	4417 B	10013	392	9	6503	2	N	367	168	1	284
06	2418	1949	-0-	-469 B	9544	362	1	344	9	N	313	346	1	251
07	2499	1891	-0-	-608 B	8936	404	1	404	1	N	303	355	1	199
08	0	2125	-0-	2125 B	11061	333	9	786	1	N	318	350	1	167
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						350	9	11061						
-----														
MORIAN		WELL #:		5	RRCID ->	234041	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	10298 - 10318		
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		97	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		97	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		97	
06	14B2 EXT	20	-0-	20 B	20	5	1	15	2	N	-0-		97	
07	14B2 EXT	20	-0-	20 B	40	5	1	15	2	N	-0-		97	
08	14B2 EXT	50	-0-	50 B	90	22	1	28	2	N	-0-		97	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						90								
-----														
MORIAN		WELL #:		8	RRCID ->	235136	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10162 - 12232		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		47	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		47	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		47	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		47	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		47	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		47	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-								
-----														
MORIAN		WELL #:		9	RRCID ->	236060	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	11670	PERF.	9776 - 11225		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		104	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		104	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		104	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		104	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		104	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		104	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-								
-----														
MORIAN		WELL #:		10	RRCID ->	244395	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	11836	PERF.	10245 - 10388		
03	0	3202	-0-	3202 B	3202	1495	1	1632	2	N	68	178	1	65
04	0	5259	-0-	5259 B	8461	75	9	2674	1	N	19			84
05	3968	-0-	-0-	-3968 B	4493	21	9							89
06	3929	1650	-0-	-2279 B	2214	370	1	1268	2	N	11			100
07	3967 R	1753	-0-	-2214 B	-0-	448	1	1281	2	N	22			122
08	0	1946	-0-	1946 B	1946	24	9	854	1	N	15			137
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						17	9	1946						

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															

LAZY M WELL #: 2 RRCID -> 248043 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10532 - 10562

03	0	12180	-0-	12180	B	12180	5722	1	6249	2	N	190	185	1		180
04	0	12701	-0-	12701	B	24881	6438	1	6171	2	N	84				264
05	8403	-0-	-0-	-8403	B	16478	92	9			N	75	180	1		159
06	8460	6143	-0-	-2317	B	14161	1374	1	4714	2	N	50				209
07	8742	6426	-0-	-2316	B	11845	55	9	1642	1	N	78	187	1		100
08	0	7228	-0-	7228	B	19073	86	9	3168	1	N	64				164
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 19073															

LAZY M WELL #: 5 RRCID -> 281253 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	327	1		-0-
04	0 A	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-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27867 03/15/2021																

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

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

RAINOSEK WELL #: 1 RRCID -> 113095 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 681 PERF. 601 - 614

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

DUFFY (FRIO 5550)		26334 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
DUFFY		WELL #:	24	RRCID ->	084966	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	5812 PERF. 5425 - 5430	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DUFFY, G. A.		WELL #:	28	RRCID ->	202776	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	5790 PERF. 5380 - 5384	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DUFFY, G. A.		WELL #:	12	RRCID ->	215628	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	5680 PERF. 5372 - 5404	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
DUKE (6200)		26401 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
ATLAS OPERATING LLC		036587								
SWANSON		WELL #:	1	RRCID ->	283644	COMPL. DATE	11/02/2016	TOTAL DEPTH	6310 PERF. 5976 - 5979	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
08	0 N 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 #:	1	RRCID ->	283354	COMPL. DATE	04/04/2018	TOTAL DEPTH	14000 PERF. 9914 - 10042	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
PLUGGED AND ABANDONED		01/22/2020								

DUNCAN, S. (YEGUA 6500)		26495 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
M & S EXPLORATION		518896		RRCID -> 148472		COMPL. DATE 02/25/1994		TOTAL DEPTH 7412		PERF. 6553 - 6556					
WADDELL "A"		WELL #:		RRCID -> 148472		COMPL. DATE 02/25/1994		TOTAL DEPTH 7412		PERF. 6553 - 6556					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			432
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			432
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			432
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			432
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			432
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			432
PLUGGED AND ABANDONED 06/11/2019															

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)		26506 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
ARCADIA OPERATING, LLC		028734		RRCID -> 201102		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 15094		PERF. 11578 - 11597					
RUNNELLS GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 201102		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 15094		PERF. 11578 - 11597					
03		7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	7861 2	31 9	N	28	188 1				102
04		7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	7706 2	46 9	N	42					144
05		6541 X	7146	-0-	605	-0-	7105 2	41 9	N	37					181
06		7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	6977 2	40 9	N	36					217
07		7905 X	NO RPT	-0-	-7905	-0-			N	NO RPT					217
08		7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-			N	NO RPT					217

RUNNELLS GAS UNIT 1		WELL #:		RRCID -> 253410		COMPL. DATE 08/02/2009		TOTAL DEPTH 14700		PERF. 11458 - 11469					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					30
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					30
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					30
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					30
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					30
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					30

ATLAS OPERATING LLC		036587		NON-ASSOCIATED		COMPL. DATE 02/23/1962		TOTAL DEPTH 11659		PERF. 10193 - 10214					
STODDARD -A-		WELL #:		RRCID -> 006036		COMPL. DATE 02/23/1962		TOTAL DEPTH 11659		PERF. 10193 - 10214					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

STODDARD-LEWIS UNIT		WELL #:		RRCID -> 147005		COMPL. DATE 05/24/1993		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 10194 - 10206					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					4
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					4
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					4
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					4
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					4
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					4

LEWIS, J. C.		WELL #:		RRCID -> 160251		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 11687		PERF. 10384 - 10540					
03		1336 N	508	-0-	-828	-0-	476 2	32 9	Y	29	24 1				56
04		418 N	418	-0-	-0-	-0-	394 2	24 9	Y	22	23 1				55
05		401 N	401	-0-	-0-	-0-	379 2	22 9	Y	20	25 1				50
06		467 N	467	-0-	-0-	-0-	436 2	31 9	Y	28	26 1				52
*07		458 N	458	-0-	-0-	-0-	436 2	22 9	Y	20	25 1				47
08		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT					47

-----  
DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) //CONT.// 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587  
SANTOS-LEWIS GU WELL #: 1 RRCID -> 188995 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10528 - 10593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	6870	2	173	9	N	157	176	1			7
04	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	5918	2	228	9	N	207	183	1			31
05	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	6060	2	231	9	N	210	190	1			51
06	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	5874	2	112	9	N	102					153
*07	6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	6224	2	132	9	N	120	182	1			91
08	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					91

-----  
LEWIS, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 212981 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10362 - 10426

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

-----  
LEWIS, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 214657 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 11533 PERF.11303 - 11307

03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	328	2	22	9	Y	20	17	1			30
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	275	2	20	9	Y	18	17	1			31
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	295	2	18	9	Y	16	19	1			28
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	302	2	21	9	Y	19	18	1			29
*07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	312	2	15	9	Y	14	18	1			25
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					25

-----  
LEWIS, J. C. "C" WELL #: 1 RRCID -> 217099 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 11903 PERF.10506 - 10564

03	3100 N	2169	-0-	-931	7870	2031	2	138	9	Y	125	127	1			80
04	3000 N	1958	-0-	-1042	6828	1846	2	112	9	Y	102	124	1			58
05	3100 N	1928	-0-	-1172	5656	1821	2	107	9	Y	97	119	1			36
06	3000 N	1930	-0-	-1070	4586	1802	2	128	9	Y	116	109	1			43
*07	3100 N	2242	-0-	-858	3728	2136	2	106	9	Y	96	124	1			15
08	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	1868					Y	NO RPT					15

-----  
J. C. LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 249828 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11372 - 11380

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

-----  
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850  
SANTOS-LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 188108 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 11578 PERF.11242 - 11280

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
05	14B2 EXT	-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

OIL AND GAS DIVISION

-----												
DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) //CONT.// 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA												
GATHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850												
ALLEGRO-BUCKEYE WELL #: 1 RRCID -> 202774 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11496 - 11758												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(I)	(-)	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	212
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	212
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	212
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	212
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	212
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	212
-----												
SANTOS-BUCKEYE WELL #: 2 RRCID -> 279055 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14719 PERF.11753 - 11760												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47
-----												
SHOCO PRODUCTION LLC 778196												
BUCKEYE RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271146 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10438 PERF.11486 - 14330												
03		309 N	309	-0-	-0-	-0-	284	2	25	9	N	90
04		411 N	411	-0-	-0-	-0-	363	2	48	9	N	134
05		372 N	182	-0-	-190	-0-	160	2	22	9	N	154
06		300 N	116	-0-	-184	-0-	98	2	18	9	N	170
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	170
08		186 N	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	170
-----												
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												
03		3286 #	2274	-0-	-1012	-0-	2239	2	35	9	N	109
04		3066 R	3066	-0-	-0-	-0-	3014	2	52	9	N	156
05		3100 #	3153	-0-	53	-0-	3108	2	45	9	N	197
06		2947 R	2947	-0-	-0-	-0-	2779	2	168	9	N	170
07		2294 #	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	170
08		3162 #	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	170
-----												
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												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	151
04		224 N	224	-0-	-0-	-0-	6	1	216	2	N	153
							2	9				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	155
06		274 N	274	-0-	-0-	-0-	6	1	265	2	N	158
							3	9				
07		200 N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	185	2	N	161
							3	9				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	163
-----												

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

DUNCAN SLOUGH, W. (FRIO, LO.) PLANTATION OPERATING CO., INC. TERRY, P.P.		26513 200 667907		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
WELL #:		2		RRCID -> 098410		COMPL. DATE 10/28/1981		TOTAL DEPTH 11082		PERF.10862 - 10867						
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2000																

DURKEE (DY SAND) 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						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

BASH UNIT		WELL #: A 6		RRCID -> 173467		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 8257		PERF. 7006 - 7014						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-

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

MAVERICK SERVICES 3M, LLC WALKER		534164 2D		RRCID -> 208410		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 14764		PERF. 5776 - 5844						
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

DYERSDALE, N. (CM-2) 26878 241 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
MENGDEN, W. ESTATE OF 559696  
RJS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 067977 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 9175 PERF. N/A

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

-----

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874  
GEORGE KOSTAS WELL #: 2 C RRCID -> 064772 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A

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

-----

DYERSDALE, N. (CM-3) 26878 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
CRISCO OPERATING LLC 189978  
MARSHALL, A. B. FEE WELL #: 30 RRCID -> 156112 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9050 - 9130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	19	-0-	19	19	13	4	6	9	Y	5					46
04	DLQ G-10	14	-0-	14	33	11	4	3	9	Y	3					49
05	DLQ G-10	11	-0-	11	44	9	4	2	9	Y	2					51
06	DLQ G-10	14	-0-	14	58	8	4	6	9	Y	5					56
07	70 N	12	-0-	-58	-0-	9	4	3	9	Y	3					59
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

-----

RJS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272057 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9054 - 9079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	4	2	9	N	2					28
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	12	4	4	9	N	4					32
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	10	4	3	9	N	3					35
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	11	4	4	9	N	4					39
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	10	4	2	9	N	2					41
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

-----

MENGDEN, W. ESTATE OF 559696  
RJS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 067978 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 9175 PERF. N/A

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

-----

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874  
GEORGE KOSTAS WELL #: 2 T RRCID -> 062707 COMPL. DATE 06/02/1975 TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



DYERSDALE, N. (8100)		26878 850		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS					
CRISCO OPERATING LLC		189978		WELL #: 2		RRCID -> 201402		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8040 - 8046	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-		15 4	3 9	N	3			19
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-		10 4	4 9	N	4			23
05	31 N	14	-0-	-17	-0-		11 4	3 9	N	3			26
06	30 N	16	-0-	-14	-0-		10 4	6 9	N	5			31
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-		11 4	9 9	N	8			39
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39

DYNAMIC (FRIO 3700)		26909 190		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 1		RRCID -> 179413		COMPL. DATE 05/07/2011		TOTAL DEPTH 7715		PERF. 3640 - 3850	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DYNAMIC (WILCOX 12,500)		26909 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926		WELL #: 3		RRCID -> 182405		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 13873		PERF.12556 - 12811	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-		75 1	1477 2	N	41			121
04	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-		45 9	1348 2	N	45			166
05	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-		75 1	1387 2	N	39			205
06	1470 N	1414	-0-	-56	-0-		43 9	1306 2	N	30			235
07	1519 N	1197	-0-	-322	-0-		75 1	1107 2	N	14	213 1		36
08	1519 N	1280	-0-	-239	-0-		15 9	1171 2	N	31			67
							34 9						

DYNAMIC (WILCOX 15,150)		26909 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.		255456		WELL #: 1		RRCID -> 254918		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 17030		PERF.16758 - 16784	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
PEACH CREEK GAS UNIT		255456		WELL #: 1		RRCID -> 185829		COMPL. DATE 06/17/2001		TOTAL DEPTH 16265		PERF.15824 - 15854	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	3168	-0-	3168	3168		516 1	2649 2	Y	3			7
04	DLQ G-10	2707	-0-	2707	5875		3 9	2245 2	Y	2			9
05	DLQ G-10	2773	-0-	2773	8648		460 1	2440 2	Y	1			10
06	11305 X	2657	-0-	-8648	-0-		2 9	2398 2	Y	1			11
07	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-		332 1	2507 2	Y	1			12
08	3069 X	728	-0-	-2341	-0-		1 9	659 2	Y	-0-			12
							69 1						

DYNAMIC (WILCOX 15,150)		//CONT.// 26909 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
FORGASON DEEP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185831		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 16018 PERF.15149 - 15507									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM			
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
FORGASON DEEP G.U.										WELL #: 2		RRCID -> 191841		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 16146 PERF.15630 - 15670	
03	DLQ G-10	17239	-0-	17239	17239	2801	1	14376	2	Y	56	133	1	52			
						62	9										
04	DLQ G-10	14497	-0-	14497	31736	2459	1	12005	2	Y	30			82			
						33	9										
05	DLQ G-10	14768	-0-	14768	46504	1761	1	12945	2	Y	56			138			
						62	9										
06	61070 X	14566	-0-	-46504	-0-	1412	1	13122	2	Y	29			167			
						32	9										
07	14772 X	14772	-0-	-0-	-0-	1459	1	13255	2	Y	53	124	1	96			
						58	9										
08	17236 X	3840	-0-	-13396	-0-	363	1	3469	2	Y	7			103			
						8	9										
PEACH CREEK GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 195513		COMPL. DATE 04/29/2003		TOTAL DEPTH 16150 PERF.15700 - 15770	
03	DLQ G-10	3806	-0-	3806	3806	620	1	3183	2	Y	3			6			
						3	9										
04	DLQ G-10	3505	-0-	3505	7311	596	1	2907	2	Y	2			8			
						2	9										
05	DLQ G-10	3446	-0-	3446	10757	413	1	3032	2	Y	1			9			
						1	9										
06	14322 X	3565	-0-	-10757	-0-	346	1	3218	2	Y	1			10			
						1	9										
07	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	365	1	3318	2	Y	1			11			
						1	9										
08	3813 X	1003	-0-	-2810	-0-	95	1	908	2	Y	-0-			11			
FORGASON DEEP UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 196147		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 15824 PERF.15090 - 15550	
03	DLQ G-10	2434	-0-	2434	2434	393	1	2015	2	Y	24	38	1	14			
						26	9										
04	DLQ G-10	2256	-0-	2256	4690	380	1	1853	2	Y	21			35			
						23	9										
05	DLQ G-10	2247	-0-	2247	6937	264	1	1940	2	Y	39			74			
						43	9										
06	300 N	2031	-0-	1731	8668	196	1	1820	2	Y	14			88			
						15	9										
07	3100 N	2146	-0-	-954	7714	210	1	1908	2	Y	25	64	1	49			
						28	9										
*08	3100 N	405	-0-	-2695	5019	38	1	366	2	Y	1			50			
						1	9										

DYNAMIC (WILCOX 15,150) HILCORP ENERGY COMPANY PEACH CREEK GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	26909 480 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON					
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
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 197492	COMPL. DATE 07/26/2003	TOTAL DEPTH 16269	PERF.15420	-	15960		
03	DLQ G-10	2515	-0-	2515	2515	410 1	2103 2	Y	2		5
04	DLQ G-10	2578	-0-	2578	5093	438 1	2139 2	Y	1		6
05	DLQ G-10	2597	-0-	2597	7690	311 1	2286 2	Y	-0-		6
06	300 N	2470	-0-	2170	9860	240 1	2230 2	Y	-0-		6
07	3100 N	2565	-0-	-535	9325	254 1	2311 2	Y	-0-		6
*08	3100 N	669	-0-	-2431	6894	63 1	606 2	Y	-0-		6
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID -> 200830	COMPL. DATE 12/30/2003	TOTAL DEPTH 16250	PERF.15368	-	15930		
03	DLQ G-10	2348	-0-	2348	2348	382 1	1963 2	Y	3		8
04	DLQ G-10	2142	-0-	2142	4490	364 1	1776 2	Y	2		10
05	DLQ G-10	2116	-0-	2116	6606	253 1	1863 2	Y	-0-		10
06	300 N	2010	-0-	1710	8316	195 1	1813 2	Y	2		12
07	3100 N	2112	-0-	-988	7328	209 1	1902 2	Y	1		13
*08	3100 N	556	-0-	-2544	4784	53 1	503 2	Y	-0-		13
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID -> 203438	COMPL. DATE 05/27/2004	TOTAL DEPTH 16095	PERF.15707	-	15787		
03	DLQ G-10	5765	-0-	5765	5765	939 1	4817 2	Y	8		49
04	DLQ G-10	5884	-0-	5884	11649	1000 1	4882 2	Y	2		51
05	DLQ G-10	9856	-0-	9856	21505	1180 1	8676 2	Y	-0-		51
06	30452 X	8947	-0-	-21505	-0-	869 1	8075 2	Y	3		54
07	9215 X	9215	-0-	-0-	-0-	913 1	8298 2	Y	4		58
08	9858 X	2804	-0-	-7054	-0-	265 1	2539 2	Y	-0-		58
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID -> 209214	COMPL. DATE 04/18/2005	TOTAL DEPTH 16050	PERF.15660	-	15768		
03	DLQ G-10	13156	-0-	13156	13156	2143 1	11002 2	Y	10		48
04	DLQ G-10	11132	-0-	11132	24288	1892 1	9237 2	Y	3		51
05	DLQ G-10	11798	-0-	11798	36086	1413 1	10385 2	Y	-0-		51
06	47096 X	11010	-0-	-36086	-0-	1070 1	9939 2	Y	1		52
07	11600 X	11600	-0-	-0-	-0-	1150 1	10449 2	Y	1		53
08	12958 X	3145	-0-	-9813	-0-	298 1	2847 2	Y	-0-		53
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #:	10R	RRCID -> 209797	COMPL. DATE 12/15/2004	TOTAL DEPTH 16200	PERF.15420	-	15960		
03	DLQ G-10	3701	-0-	3701	3701	602 1	3093 2	Y	5		13
04	DLQ G-10	2913	-0-	2913	6614	495 1	2416 2	Y	2		15
05	DLQ G-10	2990	-0-	2990	9604	358 1	2632 2	Y	-0-		15
06	12579 X	2975	-0-	-9604	-0-	289 1	2686 2	Y	-0-		15
07	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	310 1	2812 2	Y	-0-		15
08	3286 X	821	-0-	-2465	-0-	78 1	743 2	Y	-0-		15

DYNAMIC (WILCOX 15,150)		//CONT.// 26909 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 210743		COMPL. DATE 02/01/2005			TOTAL DEPTH 16149 PERF.15789 - 15894		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FORGASON DEEP GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 213823		COMPL. DATE 07/25/2005			TOTAL DEPTH 15706 PERF.15257 - 15710		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 223715		COMPL. DATE 08/22/2006			TOTAL DEPTH 16338 PERF.15425 - 16010		
03	DLQ G-10	1872	-0-	1872	1872	305 1	1564 2	Y	3		9
04	DLQ G-10	1583	-0-	1583	3455	269 1	1313 2	Y	1		10
05	DLQ G-10	1465	-0-	1465	4920	175 1	1290 2	Y	-0-		10
06	400 N	1719	-0-	1319	6239	167 1	1552 2	Y	-0-		10
07	3100 N	2065	-0-	-1035	5204	205 1	1860 2	Y	-0-		10
*08	3100 N	549	-0-	-2551	2653	52 1	497 2	Y	-0-		10

DYNAMIC (YEGUA 7250)		26909 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926									
DUNCAN		WELL #: 1		RRCID -> 282567		COMPL. DATE 09/22/2014			TOTAL DEPTH 17070 PERF. 7036 - 7125		
03	1426 N	1262	-0-	-164	-0-	30 1	1221 2	N	10		140
04	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	11 9	1656 2	N	14		154
05	1891 N	1850	-0-	-41	-0-	15 9	1796 2	N	22		176
06	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	30 1	1374 2	N	7		183
07	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	8 9	1957 2	N	1	138 1	46
08	1860 N	51	-0-	-1809	-0-	1 9	21 2	N	-0-		46

EAGLE BAY (VICKSBURG)		27068 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GALVESTON		
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774									
SAN LEON UNIT SWD		WELL #: 1		RRCID -> 176012		COMPL. DATE 08/25/1999			TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5600 - 5746		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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-

EAGLE BAY (VICKSBURG)			//CONT.//	27068 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GALVESTON				
FIELDWOOD ONSHORE LLC			//CONT.//	267774							
STATE TRACT 331			WELL #:	5ST	RRCID -> 179673	COMPL. DATE 08/17/2000	TOTAL DEPTH 16301	PERF.16510	- 18135		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STATE TRACT 331			WELL #:	6	RRCID -> 183756	COMPL. DATE 05/18/2001	TOTAL DEPTH 16190	PERF.15524	- 15680		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SAN LEON GAS UNIT			WELL #:	1ST	RRCID -> 185633	COMPL. DATE 08/07/2002	TOTAL DEPTH 16280	PERF.14916	- 14950		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
EAGLE BAY GAS UNIT			WELL #:	3291	RRCID -> 186891	COMPL. DATE 11/06/2001	TOTAL DEPTH 15913	PERF.16260	- 17110		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STATE TRACT 331			WELL #:	7	RRCID -> 188921	COMPL. DATE 02/23/2002	TOTAL DEPTH 16462	PERF.16146	- 16159		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STATE TRACT 331			WELL #:	9	RRCID -> 191681	COMPL. DATE 09/22/2003	TOTAL DEPTH 16700	PERF.15899	- 15991		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STATE TRACT 331			WELL #:	8	RRCID -> 207398	COMPL. DATE 12/25/2004	TOTAL DEPTH 17355	PERF.17172	- 17182		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94			N	NO RPT		-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG)		//CONT.// 27068 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON			
FIELDWOOD ONSHORE LLC		//CONT.// 267774									
BLOW FISH GAS UNIT 329		WELL #: 2		RRCID -> 227360		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15527 - 15568			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STATE TRACT 330 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234082		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 16165 PERF.17004 - 17012			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SAN LEON GAS UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 255675		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 17150 PERF.16885 - 16895			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STATE TRACT 330		WELL #: 3		RRCID -> 269151		COMPL. DATE 06/09/2012		TOTAL DEPTH 16000 PERF.16220 - 16648			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
EAGLE BAY (VICKSBURG 15750)		27068 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774									
STATE TRACT 331		WELL #: 5ST		RRCID -> 178537		COMPL. DATE 07/02/2000		TOTAL DEPTH 16301 PERF.17942 - 18135			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
EAGLE BAY GAS UNIT		WELL #: 3291		RRCID -> 186892		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 15913 PERF.17006 - 17110			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
EAGLE BAY (VICKSBURG 15750)			//CONT.//	27068 520	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GALVESTON		
FIELDWOOD ONSHORE LLC			//CONT.//	267774									
STATE TRACT 331			WELL #:	7	RRCID ->	188919	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL DEPTH	16462	PERF.	15421 - 15248	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
EAGLE LAKE (WILCOX A-2)				27094 333	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO		
AURORA RESOURCES CORPORATION				036931									
EAGLE LAKE GAS UNIT #1			WELL #:	1	RRCID ->	279146	COMPL. DATE	07/13/2015	TOTAL DEPTH	9962	PERF.	9609 - 9629	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81	
-----													
EAGLE LAKE (WILCOX A-3)				27094 666	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO		
AURORA RESOURCES CORPORATION				036931									
EAGLE LAKE GAS UNIT #2			WELL #:	1	RRCID ->	283201	COMPL. DATE	05/24/2017	TOTAL DEPTH	9679	PERF.	9661 - 9674	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177	
-----													
EAGLE'S CLAW (YEGUA)				27137 475	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON		
SHIDLER, MARK L., INC.				776590									
PATOS GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	146623	COMPL. DATE	07/22/1993	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	7610 - 7634	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
EASTER (15120)				27316 970	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO		
VIPER S.W.D., LLC				886209									
LEHRER			WELL #:	2	RRCID ->	199076	COMPL. DATE	12/22/2003	TOTAL DEPTH	16650	PERF.	14798 - 14818	
03	5146 X	4381	-0-	-765	-0-	4381	2	N	-0-			-0-	
04	4980 X	4628	-0-	-352	-0-	4628	2	N	-0-			-0-	
05	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2	N	-0-			-0-	
06	4980 X	4439	-0-	-541	-0-	4439	2	N	-0-			-0-	
07	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-			N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

EASTER, S. (HEARTBREAK) VAQUERO OPERATING LEHRER "D"		27326 220 882776		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO								
WELL #:		4		RRCID -> 186461		COMPL. DATE 05/20/2001		TOTAL DEPTH 15020		PERF. 13664 - 13766						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					76
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					76
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					76
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					76
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					76
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					76
EATON (MIOCENE 2000 ) SILVER STAR OPERATING CO., LLC EATON UNIT		27372 470 781931		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO								
WELL #:		4		RRCID -> 088466		COMPL. DATE 05/29/1980		TOTAL DEPTH 2375		PERF. 1987 - 2000						
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
*06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	341 N	NO RPT	-0-	-0-	-341	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
EATON (MIOCENE 2100) SILVER STAR OPERATING CO., LLC EATON UNIT		27372 500 781931		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
WELL #:		2		RRCID -> 085671		COMPL. DATE 10/28/1979		TOTAL DEPTH 2610		PERF. 2148 - 2400						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
EDNY DUKE (WILCOX 9000) GEOFETRA PARTNERS, LLC DUKE		27700 600 300824		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK								
WELL #:		1 A		RRCID -> 087277		COMPL. DATE 04/28/1999		TOTAL DEPTH 9132		PERF. 3400 - 3500						
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
BAR M RANCH		27372 500 781931		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
WELL #:		1		RRCID -> 171900		COMPL. DATE 01/02/1999		TOTAL DEPTH 10770		PERF. 8928 - 8936						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					130
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					130
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					130
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					130
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					130
08	0 N	-0-	-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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
VASTAR-DUNCAN "D"		237926										
		WELL #:	5	RRCID ->	172021	COMPL. DATE	01/06/1999	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8358 - 8380		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOME PETROLEUM CORP.		396852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
NORTHINGTON		237926												
		WELL #:	1	RRCID ->	162017	COMPL. DATE	12/08/1996	TOTAL DEPTH	12975	PERF. 8495 - 8532				
03	DLQ G-10	1605	-0-	1605	1605	1529	2	76	9	Y	69	138	1	6
04	DLQ G-10	238	-0-	238	1843	237	2	1	9	Y	1			7
05	DLQ G-10	155	-0-	155	1998	149	2	6	9	Y	5			12
06	2354 X	356	-0-	-1998	-0-	356	2			Y	-0-			12
*07	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-			12
08	1612 X	587	-0-	-1025	-0-	587	2			Y	-0-			12

HANCOCK		263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
		237926												
		WELL #:	1	RRCID ->	170803	COMPL. DATE	02/22/1998	TOTAL DEPTH	8647	PERF. 8608 - 8618				
03	DLQ G-10	274	-0-	274	274	245	2	29	9	Y	26	34	1	2
04	DLQ G-10	950	-0-	950	1224	947	2	3	9	Y	3			5
05	DLQ G-10	597	-0-	597	1821	594	2	3	9	Y	3			8
06	2405 N	584	-0-	-1821	-0-	584	2			Y	-0-			8
07	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
08	589 N NO RPT		-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			8

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
VASTAR-DUNCAN "A"		237926										
		WELL #:	2	RRCID ->	163144	COMPL. DATE	05/19/1997	TOTAL DEPTH	8766	PERF. 8486 - 8552		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	3286 X	2657	-0-	-629	-0-	225	1	2386	2	N	42	179 1	218
						46	9						
04	3180 X	2295	-0-	-885	-0-	283	1	2003	2	N	8		226
						9	9						
05	2945 X	2284	-0-	-661	-0-	269	1	2007	2	N	7		233
						8	9						
06	2580 X	2305	-0-	-275	-0-	266	1	2036	2	N	3		236
						3	9						
07	2666 X	2259	-0-	-407	-0-	275	1	1982	2	N	2		238
						2	9						
08	2666 X	2248	-0-	-418	-0-	314	1	1928	2	N	5		243
						6	9						
-----													
EVANGELINE				WELL #:	2	RRCID ->	286175	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	7986	PERF.	7818 - 7826
03	18457 X	18457	-0-	-0-	-0-	1567	1	16649	2	N	219	179 1	217
						241	9						
04	18644 X	18644	-0-	-0-	-0-	2282	1	16149	2	N	194	176 1	235
						213	9						
05	18789 X	18789	-0-	-0-	-0-	2202	1	16396	2	N	174	183 1	226
						191	9						
06	17850 X	17621	-0-	-229	-0-	2021	1	15444	2	N	142	177 1	191
						156	9						
07	19251 X	17494	-0-	-1757	-0-	2114	1	15220	2	N	145	168 1	168
						160	9						
08	19251 X	17411	-0-	-1840	-0-	2417	1	14841	2	N	139		307
						153	9						
-----													
EGYPT (FIRST WILCOX)				27807 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
DUNCAN, G. C.				WELL #:	1	RRCID ->	160307	COMPL. DATE	09/20/1996	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11150 - 11181
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		173
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		173
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		173
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		173
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		173
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		173
-----													
EGYPT (FRIO 4700)				27807 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
DUNCAN "B"				WELL #:	5	RRCID ->	175534	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	7481	PERF.	4578 - 4584
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
EGYPT (2800)				27807 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WHARTON			
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.				341468									
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	258539	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	7806	PERF.	2650 - 2670
03	310 N	262	-0-	-48	-0-	38	1	224	2	N	-0-		-0-
04	270 N	68	-0-	-202	-0-	38	1	30	2	N	-0-		-0-
05	248 N	28	-0-	-220	-0-	8	1	20	2	N	-0-		-0-
06	240 N	194	-0-	-46	-0-	14	1	180	2	N	-0-		-0-
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	38	1	114	2	N	-0-		-0-
*08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	38	1	118	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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ANDERSON			WELL #:	1	RRCID ->	125717	COMPL. DATE	04/06/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	4672 - 4720
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
EGYPT, NW. (MIOCENE 2760)			27809 400		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WHARTON	
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.			341468									
ANDERSON			WELL #:	7	RRCID ->	198178	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	4865	PERF.	2634 - 2653
03	1054	N	643	-0-	-411	-0-	38 1	605 2	N	-0-		-0-
04	1020	N	145	-0-	-875	-0-	38 1	107 2	N	-0-		-0-
05	930	N	169	-0-	-761	-0-	8 1	161 2	N	-0-		-0-
06	630	N	504	-0-	-126	-0-	14 1	490 2	N	-0-		-0-
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	38 1	1441 2	N	-0-		-0-
*08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	38 1	1389 2	N	-0-		-0-
-----												
ANDERSON			WELL #:	2	RRCID ->	216877	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	7998	PERF.	2642 - 2664
03	1054	N	643	-0-	-411	-0-	38 1	605 2	N	-0-		-0-
04	1020	N	145	-0-	-875	-0-	38 1	107 2	N	-0-		-0-
05	930	N	169	-0-	-761	-0-	8 1	161 2	N	-0-		-0-
06	630	N	504	-0-	-126	-0-	14 1	490 2	N	-0-		-0-
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	38 1	1441 2	N	-0-		-0-
*08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	38 1	1389 2	N	-0-		-0-
-----												
ANDERSON			WELL #:	9	RRCID ->	222832	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	4814	PERF.	2629 - 2675
03	527	N	311	-0-	-216	-0-	38 1	273 2	N	-0-		-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-		-0-
05	527	N	17	-0-	-510	-0-	8 1	9 2	N	-0-		-0-
06	300	N	55	-0-	-245	-0-	14 1	41 2	N	-0-		-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	38 1	588 2	N	-0-		-0-
*08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	38 1	560 2	N	-0-		-0-
-----												
EGYPT, NW. (7400)			27809 610		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON	
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.			341468									
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH			WELL #:	1L	RRCID ->	120976	COMPL. DATE	04/06/1986	TOTAL DEPTH	7806	PERF.	7416 - 7440
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

EL CAMPO (D-3 YEGUA)		27923 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
ELAM UNIT		WELL #: 1 A		RRCID -> 124300		COMPL. DATE 05/13/1987		TOTAL DEPTH 10836 PERF. 9960 - 10124								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					167
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					168
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					170

ELAM		27923 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
		WELL #: 2		RRCID -> 128378		COMPL. DATE 08/18/1988		TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9842 - 9928								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-

CARLQUIST UNIT		27923 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
		WELL #: 1		RRCID -> 131383		COMPL. DATE 07/06/1989		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9908 - 9958								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-

KUEHNLE		27923 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
		WELL #: 1		RRCID -> 144980		COMPL. DATE 02/24/1993		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9559 - 9603								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/24/2021 - WELL PLUGGED 7-24-2021

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

DAVRAN		27923 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
		WELL #: 1		RRCID -> 283627		COMPL. DATE 11/24/2017		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5968 - 6000								
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-

EL CAMPO (YEGUA)		27923 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
GRAND RESOURCES, INC.		324750										
ZALMAN		WELL #: 1		RRCID -> 124325		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 19225 PERF. 9694 - 10097				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	572 2	139 9	N	126	119 1		286
04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	614 2	125 9	N	114	178 1		222
05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	625 2	127 9	N	115	179 1		158
06	690 N	261	-0-	-429	-0-	192 2	69 9	N	63			221
07	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	2473 2	480 9	N	436	364 1		293
*08	3100 N	3445	-0-	345	345	2948 2	497 9	N	452	536 1		209

HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MACH		WELL #: 1		RRCID -> 124945		COMPL. DATE 07/31/1987		TOTAL DEPTH 10768		PERF. 9738 - 10171		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OSINA		WELL #: 1		RRCID -> 125594		COMPL. DATE 06/23/2011		TOTAL DEPTH 10754		PERF. 9960 - 10194		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KUEHNLE		WELL #: 2		RRCID -> 146633		COMPL. DATE 08/27/1993		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 9770 - 10032		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POPP, E. J.		WELL #: 2		RRCID -> 163990		COMPL. DATE 05/05/1997		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 9992 - 10152		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2020												

POPP, E. J.		WELL #: 3		RRCID -> 176386		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 10261		PERF. 9970 - 1000		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2020 - WELL PLUGGED 12-7-2020												

EL CAMPO (YEGUA)		//CONT.// 27923 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KUEHNLE		WELL #: 3		RRCID -> 182276		COMPL. DATE 04/03/2001		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9802 - 10078								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
KUEHNLE		WELL #: 4		RRCID -> 196721		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9840 - 10170								
03	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2019	2	183	9	N	166					284
04	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2016	2	213	9	N	194	177	1			301
05	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2098	2	213	9	N	194	357	1			138
06	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2035	2	196	9	N	178	176	1			140
07	2294 N	2036	-0-	-258	-0-	1870	2	166	9	N	151					291
08	2325 N	2265	-0-	-60	-0-	2068	2	197	9	N	179	355	1			115
-----																
KUEHNLE		WELL #: 5		RRCID -> 207005		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9836 - 10092								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
-----																
ELAM		WELL #: 3		RRCID -> 230196		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9756 - 9920								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
-----																
EDWIN J. POPP GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 245859		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 10360 PERF.10046 - 10196								
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
-----																
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566														
KUBBELA		WELL #: 2		RRCID -> 278941		COMPL. DATE 07/06/2014		TOTAL DEPTH 10390 PERF.10323 - 10365								
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	25	1	171	2	N	8					140
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	31	1	174	2	N	5					145
05	186 N	134	-0-	-52	-0-	19	1	109	2	N	5					150
06	210 N	190	-0-	-20	-0-	27	1	155	2	N	7					157
07	217 N	33	-0-	-184	-0-	8	9	27	2	N	3					160
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	3	9	97	2	N	7					167
						13	1									
						8	9									

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/02/2020

OIL AND GAS DIVISION

EL CAMPO (YEGUA)		//CONT.// 27923 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.// 864566												
DLCC		WELL #: 2		RRCID -> 281408		COMPL. DATE 11/11/2015			TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9775 - 9870					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	346	1	569	2	N	13			222
04	1260 N	882	-0-	-378	-0-	14	9	494	2	N	3			225
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	3	9	577	2	N	3			228
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	177	1	586	2	N	18	61	1	185
07	950 N	950	-0-	-0-	-0-	314	1	591	2	N	40			225
08	744 N	475	-0-	-269	-0-	20	9	200	2	N	30			255
						44	9							
						33	9							

  

EL CAMPO, NE (YEGUA)		27927 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
AQUINAS OIL & GAS, LLC		028698												
SUZANNE		WELL #: 1		RRCID -> 261973		COMPL. DATE 03/30/2011			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9976 - 10222					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54

  

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
WATZ		WELL #: 1		RRCID -> 122259		COMPL. DATE 09/12/1986			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10025 - 10282					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-			32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
*08	3100 N	4141	-0-	1041	1041	3880	3	261	9	N	237	177	1	92

  

EL CAMPO, WEST (5200)		27931 871		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON					
KWS OIL & GAS, LLC		479180												
MERTA-FUCIK		WELL #: 1		RRCID -> 187778		COMPL. DATE 01/12/2002			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5194 - 5152					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

  

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

EL GORDO (MIOCENE) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NW/4		//CONT.//	27964 255 863725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #:	6	RRCID ->	069259	COMPL. DATE	02/20/1976	TOTAL DEPTH	11155	PERF.10820 - 10970
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #:	12	RRCID ->	070867	COMPL. DATE	12/20/1976	TOTAL DEPTH	13331	PERF.12130 - 12162
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #:	8	RRCID ->	070868	COMPL. DATE	10/15/1976	TOTAL DEPTH	12088	PERF.11006 - 11118
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
STATE TRACT 520-L, NE/4		WELL #:	2	RRCID ->	127042	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	13092	PERF.11430 - 11470
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
STATE TRACT 520L NW/4		WELL #:	4	RRCID ->	202761	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12801	PERF.11166 - 11238
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
EL GORDO (11800) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NW/4			27964 650 863725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA				
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #:	9	RRCID ->	071459	COMPL. DATE	02/22/1977	TOTAL DEPTH	12980	PERF.11796 - 11828
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-



OIL AND GAS DIVISION

EL GORDO (12100)		27964 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
TR OFFSHORE, LLC		863725										
ST. TR. 520-L, NW/4		WELL #:	16	RRCID ->	075774	COMPL. DATE	07/11/2005	TOTAL DEPTH	12535	PERF.	12058 - 12186	
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL GORDO (12300)		27964 730		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
TR OFFSHORE, LLC		863725										
STATE TRACT 520-L, NE/4		WELL #:	2	RRCID ->	075924	COMPL. DATE	12/16/1977	TOTAL DEPTH	13092	PERF.	N/A	
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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL MATON (FRIO F-1)		28033 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
PECAN UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	278352	COMPL. DATE	01/05/2015	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	11130 - 11140	
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
03	2511 #	1521	-0-	-990	-0-	189	1	1252	2	N	73	291
						80	9					
04	2440 R	2440	-0-	-0-	-0-	300	1	2061	2	N	72 176 1	187
						79	9					
05	2309 R	2309	-0-	-0-	-0-	279	1	1953	2	N	70	257
						77	9					
06	2102 R	2102	-0-	-0-	-0-	270	1	1760	2	N	65	322
						72	9					
07	2511 #	2365	-0-	-146	-0-	286	1	2004	2	N	68 186 1	204
						75	9					
08	2511 #	2434	-0-	-77	-0-	240	1	2125	2	N	63	267
						69	9					

EL MATON (FRIO F-2)		28033 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
PECAN UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	279574	COMPL. DATE	01/07/2015	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	11730 - 11737	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	275	1	1549	2	N	53	357
						58	9					
04	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	300	1	2154	2	N	30	387
						33	9					
05	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	341	1	2294	2	N	22	409
						24	9					
06	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	330	1	2079	2	N	64 182 1	291
						70	9					
07	2356 N	1980	-0-	-376	-0-	153	1	1757	2	N	64	355
						70	9					
*08	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	250	1	2197	2	N	97 190 1	262
						107	9					

ELLIJAH GREEN (WILCOX 6)		28360 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TYLER						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #: 2C		RRCID -> 282350		COMPL. DATE 02/02/2017		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 9318 - 9332		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	28	358	1	30
04	420 N	-0-	-0-	-420	B	-0-				N	90			120
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	329	354	1	95
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	75			170
*07	1085 N	1085	-0-	-0-	B	-0-	62	1	924	2	90	155	1	105
							99	9						
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			105
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										

ELLIOTT (YEGUA STRAY U)		28449 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN						
MOSBACHER ENERGY COMPANY		589984		WELL #: 2		RRCID -> 265561		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 8231		PERF. 7252 - 7257		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1054 N	1054	-0-	-0-		279	1	775	2	N	-0-			62
04	990 N	973	-0-	-17		270	1	703	2	N	-0-			62
05	980 N	980	-0-	-0-		279	1	701	2	N	-0-			62
06	1299 N	1299	-0-	-0-		270	1	1029	2	N	-0-			62
07	992 N	882	-0-	-110		279	1	603	2	N	-0-			62
*08	1066 N	1066	-0-	-0-		279	1	787	2	N	-0-			62

ELWOOD (DISCORBIS)		28785 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 1		RRCID -> 277015		COMPL. DATE 04/17/2020		TOTAL DEPTH 11974		PERF.11826 - 12317		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3348 X	242	-0-	-3106		10	1	232	2	N	-0-			80
04	3130 X	3130	-0-	-0-		65	1	3065	2	N	-0-			80
05	2356 X	1460	-0-	-896		34	1	1426	2	N	-0-			80
06	2280 X	241	-0-	-2039		15	1	226	2	N	-0-			80
07	3224 X	536	-0-	-2688		13	1	523	2	N	-0-			80
08	3224 X	2863	-0-	-361		64	1	2799	2	N	-0-			80

JACK WHITE		284322		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND						
WELL #: 1		RRCID -> 284322		COMPL. DATE 03/03/2018		TOTAL DEPTH 13370		PERF.11350 - 11370						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	124 N	45	-0-	-79		2	1	43	2	N	-0-			2
04	300 N	228	-0-	-72		5	1	223	2	N	-0-			2
05	660 N	660	-0-	-0-		15	1	645	2	N	-0-			2
06	289 N	289	-0-	-0-		18	1	271	2	N	-0-			2
07	261 N	261	-0-	-0-		7	1	254	2	N	-0-			2
08	310 N	120	-0-	-190		3	1	117	2	N	-0-			2

ENDURANCE (MID-WILCOX)		29075 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 1		RRCID -> 184966		COMPL. DATE 08/11/2001		TOTAL DEPTH 15680		PERF.15354 - 15374		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	18166 #	14101	-0-	-4065		886	1	13079	2	N	124	160	1	62
						136	9							
04	17893 R	17893	-0-	-0-		873	1	17016	2	N	4			66
						4	9							
05	18166 #	15646	-0-	-2520		881	1	14743	2	N	20			86
						22	9							
06	16950 #	14155	-0-	-2795		874	1	13281	2	N	-0-			86
07	18476 #	16287	-0-	-2189		843	1	15444	2	N	-0-			86
*08	18503 R	18503	-0-	-0-		848	1	17611	2	N	40			126
						44	9							

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1178 N	694	-0-	-484	-0-	44 1	650 2	N	-0-	14
04	1080 N	544	-0-	-536	-0-	27 1	517 2	N	-0-	14
05	1085 N	871	-0-	-214	-0-	49 1	822 2	N	-0-	14
06	660 N	427	-0-	-233	-0-	26 1	401 2	N	-0-	14
07	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	87 1	1599 2	N	-0-	14
*08	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	82 1	1707 2	N	-0-	14

ENGLEHART (F2)		29110 145		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265								
SCHILLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 187435		COMPL. DATE 11/04/2001		TOTAL DEPTH 12222 PERF. 3191 - 3194		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ENGLEHART (WILCOX 8630)		29110 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
NEWTON-PRESLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 136751		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 11574 PERF. 8597 - 8632		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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		
03	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-	55
04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-	55
05	589 N	451	-0-	-138	-0-	449 2	2 9	N	2	57
06	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2754 2	31 9	N	28	85
07	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1765 2	12 9	N	11	12
*08	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1926 2	12 9	N	11	23

ENGLEHART (WILCOX 8900)		29110 418		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
TMR EXPLORATION, INC.		834097								
HUDSON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 108022		COMPL. DATE 10/24/1983		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8882 - 8986		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 03/12/2021

ENGLEHART (WILCOX 8950)		29110 423		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
HEIMAN-LEHRER		WELL #: 1		RRCID -> 188246		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 12986		PERF. 8938 - 9028		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	INJECT. (I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3355	2863	-0-	-492	-0-	2840	3	23	9	N	21	45
04	2866	2798	-0-	-68	-0-	2763	3	35	9	N	32	77
05	2849	3226	-0-	377	377	3195	3	31	9	N	28	105
06	2730	2354	-0-	-376	1	2321	3	33	9	N	30	135
07	2964	2892	-0-	-72	-0-	2778	3	114	9	N	104	60
*08	2821	2420	-0-	-401	-0-	2374	3	46	9	N	42	102

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		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		153
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		153
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		153
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		153
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		153
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		153
PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2019												

LABAY, JOE		29115 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
WELL #: 1		RRCID -> 226911		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 7053		PERF. 6016 - 6024				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		44
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		44
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		44
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		44
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		44
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		44

ESPERSON DOME		29375 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368										
DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #: 23		RRCID -> 105294		COMPL. DATE 02/25/1941		TOTAL DEPTH 8213		PERF. 7740 - 7953		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE		29375 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
WELL #: 29		RRCID -> 105295		COMPL. DATE 12/30/1941		TOTAL DEPTH 8859		PERF. 7750 - 7780				
03	1185 N	1185	-0-	-0-		289	1	896	2	Y	-0-	-0-
04	1200 N	1020	-0-	-180		289	1	731	2	Y	-0-	-0-
05	961 N	507	-0-	-454		205	1	302	2	Y	-0-	-0-
06	1140 N	663	-0-	-477		233	1	430	2	Y	-0-	-0-
07	1054 N	552	-0-	-502		214	1	338	2	Y	-0-	-0-
*08	557 N	557	-0-	-0-		204	1	353	2	Y	-0-	-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE		29375 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
WELL #: 37		RRCID -> 105296		COMPL. DATE 10/03/1949		TOTAL DEPTH 9583		PERF. 8760 - 8776				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-

ESPERSON DOME		//CONT.// 29375 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.// 430368								
DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #: 28		RRCID -> 105297		COMPL. DATE 10/01/1941		TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8124 - 8142		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 105298		COMPL. DATE 07/28/1995		TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7700 - 8050		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: X 92		RRCID -> 136867		COMPL. DATE 12/03/1990		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 1829 - 1839		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: A 46		RRCID -> 146865		COMPL. DATE 06/27/1993		TOTAL DEPTH 8693 PERF. 8200 - 8510		
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	42 1	131 2	Y	-0-	-0-
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	42 1	107 2	Y	-0-	-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	41 1	60 2	Y	-0-	-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	33 1	61 2	Y	-0-	-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	37 1	59 2	Y	-0-	-0-
*08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	34 1	60 2	Y	-0-	-0-
-----										
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: A 58		RRCID -> 147073		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7878 - 8542		
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	115 1	357 2	Y	-0-	-0-
04	480 N	407	-0-	-73	-0-	115 1	292 2	Y	-0-	-0-
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	193 1	285 2	Y	-0-	-0-
06	450 N	423	-0-	-27	-0-	149 1	274 2	Y	-0-	-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	169 1	266 2	Y	-0-	-0-
08	465 N	438	-0-	-27	-0-	160 1	278 2	Y	-0-	-0-
-----										
STANOLIND-SUN FEE		WELL #: 3		RRCID -> 150796		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 8281 PERF. 7239 - 7247		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
-----										
SOUTH ESPERSON UNIT		WELL #: H 5		RRCID -> 154197		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5768 - 5778		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

ESPERSON DOME		//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368											
HLAVATY		WELL #:		S 19	RRCID ->	174331	COMPL. DATE	08/25/1999	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2261 - 2264			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		S 28	RRCID ->	180653	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6331 - 6580			
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	47	1	144	2	Y	-0-				-0-
04	180 N	164	-0-	-16	-0-	46	1	118	2	Y	-0-				-0-
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	73	1	108	2	Y	-0-				-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	79	1	145	2	Y	-0-				-0-
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	78	1	125	2	Y	-0-				-0-
*08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	69	1	119	2	Y	-0-				-0-
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		X185	RRCID ->	180708	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	1340 - 1343			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		S 29	RRCID ->	180732	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	7718	PERF.	7252 - 7289			
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	102	1	316	2	Y	-0-				-0-
04	420 N	360	-0-	-60	-0-	102	1	258	2	Y	-0-				-0-
05	341 N	302	-0-	-39	-0-	122	1	180	2	Y	-0-				-0-
06	390 N	284	-0-	-106	-0-	100	1	184	2	Y	-0-				-0-
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	147	1	231	2	Y	-0-				-0-
*08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	120	1	208	2	Y	-0-				-0-
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING BP/KERR-MCGEE		WELL #:		664125 1	RRCID ->	219170	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9300 - 9305			
03	248 N	97	-0-	-151	-0-	42	1	5	3	N	45				225
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	101	1	14	3	N	39	179	1		85
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	93	1	9	3	N	55				140
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	61	9	76	1	N	45				185
07	155 N	134	-0-	-21	-0-	50	9	84	1	N	30				215
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	33	9	93	1	N	33	178	1		70
						36	9								
BP/ANADARKO		WELL #:		1	RRCID ->	246885	COMPL. DATE	11/17/2015	TOTAL DEPTH	8736	PERF.	8501 - 8507			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	12	1	51	3	N	-0-				84
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-				84
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				84
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				84

OIL AND GAS DIVISION

ESPERSON DOME		//CONT.//			29375 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY		
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		//CONT.//			664125							
PARTLOW		WELL #:			1	RRCID -> 246886	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	9595	PERF.	878 - 8797
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		1528 N	1528	-0-	-0-	8 1	1513 3	N	6		198	
04		1549 N	1549	-0-	-0-	7 9	1512 3	N	1	173 1	26	
05		2077 N	1149	-0-	-928	1 9	1132 3	N	4		30	
06		1470 N	1276	-0-	-194	13 1	1231 3	N	8		38	
07		1612 N	1340	-0-	-272	4 9	1315 3	N	11		49	
*08		1462 N	1462	-0-	-0-	36 1	1445 3	N	4		53	
						9 9						
						12 9						
						13 1						
						4 9						

ESPERSON DOME*					29375 014	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIBERTY		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC					430368							
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:			A207	RRCID -> 055902	COMPL. DATE	04/20/1973	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

ESPERSON DOME (VICKSBURG)					29375 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC					430368							
MCCOY		WELL #:			S 24	RRCID -> 175843	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9530 - 9561
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	54 1	167 2	Y	-0-		-0-	
04	240 N	191	-0-	-49	-0-	54 1	137 2	Y	-0-		-0-	
05	186 N	160	-0-	-26	-0-	65 1	95 2	Y	-0-		-0-	
06	210 N	144	-0-	-66	-0-	51 1	93 2	Y	-0-		-0-	
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	70 1	110 2	Y	-0-		-0-	
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	52 1	89 2	Y	-0-		-0-	

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:			S 22	RRCID -> 177418	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	5845 - 5849
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

DAVIS, THOS. E.		WELL #:			S 23	RRCID -> 180386	COMPL. DATE	11/27/2000	TOTAL DEPTH	9593	PERF.	9290 - 9366
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	200 1	619 2	Y	-0-		-0-	
04	840 N	706	-0-	-134	-0-	200 1	506 2	Y	-0-		-0-	
05	651 N	604	-0-	-47	-0-	244 1	360 2	Y	-0-		-0-	
06	780 N	540	-0-	-240	-0-	190 1	350 2	Y	-0-		-0-	
07	744 N	719	-0-	-25	-0-	279 1	440 2	Y	-0-		-0-	
08	589 N	534	-0-	-55	-0-	195 1	339 2	Y	-0-		-0-	

ESPERSON DOME (YEGUA)		29375 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368													
ESPERSON-MOORES BLUFF		WELL #: A 45		RRCID -> 042772		COMPL. DATE 01/14/1995		TOTAL DEPTH 8312		PERF. 7108 - 7276					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		29375 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
WELL #: S 5R		RRCID -> 166758		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 6866		PERF. 6605 - 6632							
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	257	1	797	2	Y	4	4	1	25
04	1080	N	914	-0-	-166	-0-	257	1	650	2	Y	6	23	1	8
05	837	N	91	-0-	-746	-0-	33	1	49	2	Y	8			16
06	1020	N	205	-0-	-815	-0-	69	1	127	2	Y	8	11	1	13
07	930	N	248	-0-	-682	-0-	93	1	147	2	Y	7	11	1	9
*08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	116	1	200	2	Y	5			14

ESPERSON MOORES BLUFF		29375 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
WELL #: S 11		RRCID -> 166790		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 6830		PERF. 6550 - 6620							
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	107	1	331	2	Y	-0-			-0-
04	450	N	377	-0-	-73	-0-	107	1	270	2	Y	-0-			-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	159	1	234	2	Y	-0-			-0-
06	420	N	142	-0-	-278	-0-	50	1	92	2	Y	-0-			-0-
07	403	N	222	-0-	-181	-0-	86	1	136	2	Y	-0-			-0-
08	403	N	295	-0-	-108	-0-	108	1	187	2	Y	-0-			-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		29375 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
WELL #: S 15		RRCID -> 168407		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 6890		PERF. 6618 - 6656							
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	307	1	950	2	Y	-0-			-0-
04	1290	N	1082	-0-	-208	-0-	306	1	776	2	Y	-0-			-0-
05	1023	N	810	-0-	-213	-0-	328	1	482	2	Y	-0-			-0-
06	1230	N	934	-0-	-296	-0-	329	1	605	2	Y	-0-			-0-
07	1116	N	517	-0-	-599	-0-	200	1	317	2	Y	-0-			-0-
*08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	361	1	626	2	Y	-0-			-0-

ESPERSON DOME (YEGUA 7100)		29375 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY							
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368													
ESPERSON /MOORES BLUFF/		WELL #: A 43		RRCID -> 006109		COMPL. DATE 08/01/1941		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7150 - 7175					
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	27	1	83	2	Y	-0-			-0-
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	27	1	67	2	Y	-0-			-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	29	1	42	2	Y	-0-			-0-
06	120	N	72	-0-	-48	-0-	25	1	47	2	Y	-0-			-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	40	1	64	2	Y	-0-			-0-
*08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	29	1	51	2	Y	-0-			-0-



ESPERSON DOME (YEGUA 7800 UPPER)		29375 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		WELL #: A 2		RRCID -> 006111		COMPL. DATE 07/31/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7780 - 7806		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ESPERSON-MOORES BLUFF		29375 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		WELL #: A 47		RRCID -> 041920		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 8693		PERF. 7558 - 7573		
03	459 X	459	-0-	-0-	-0-	112	1	347	2	Y	-0-			-0-
04	4500 X	395	-0-	-4105	-0-	112	1	283	2	Y	-0-			-0-
05	496 X	402	-0-	-94	-0-	163	1	239	2	Y	-0-			-0-
06	480 X	441	-0-	-39	-0-	155	1	286	2	Y	-0-			-0-
07	469 X	469	-0-	-0-	-0-	182	1	287	2	Y	-0-			-0-
*08	564 X	564	-0-	-0-	-0-	206	1	358	2	Y	-0-			-0-

ESPERSON DOME (YEGUA 8500)		29375 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		WELL #: 36		RRCID -> 006112		COMPL. DATE 10/09/1989		TOTAL DEPTH 9262		PERF. 8466 - 8594		
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	55	1	172	2	Y	-0-			-0-
04	240 N	195	-0-	-45	-0-	55	1	140	2	Y	-0-			-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	82	1	121	2	Y	-0-			-0-
06	210 N	191	-0-	-19	-0-	67	1	124	2	Y	-0-			-0-
07	217 N	207	-0-	-10	-0-	80	1	127	2	Y	-0-			-0-
08	217 N	207	-0-	-10	-0-	76	1	131	2	Y	-0-			-0-

DAVIS, THOS. E.		29375 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		WELL #: 45		RRCID -> 006113		COMPL. DATE 07/30/1958		TOTAL DEPTH 9074		PERF. 8463 - 8473		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAJDAK, J.		29375 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		WELL #: A 6		RRCID -> 006116		COMPL. DATE 09/26/1958		TOTAL DEPTH 8910		PERF. 8370 - 8380		
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	76	1	236	2	Y	68			260
04	420 N	315	-0-	-105	-0-	75	9							
05	341 N	241	-0-	-100	-0-	76	1	193	2	Y	42	122	1	180
06	360 N	155	-0-	-205	-0-	46	9							
07	341 N	331	-0-	-10	-0-	71	1	104	2	Y	60	117	1	123
*08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	66	9							
						37	1	67	2	Y	46			169
						51	9							
						108	1	171	2	Y	47	101	1	115
						52	9							
						96	1	166	2	Y	32			147
						35	9							

-----

ESPERSON DOME, WEST  
HRB OPERATING COMPANY, INC.  
COHN, A. B.

29382 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
407764  
WELL #: 1 RRCID -> 111211 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 7928 - 7971

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

-----

EVADALE, NE. (YEGUA)  
S & S OPERATING COMPANY, INC.  
BP AMERICAN A-392

29640 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER  
741047  
WELL #: 1 RRCID -> 201704 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8572 - 8578

03	3932 R	3932	-0-	-0-	-0-	3406	2	526	9	N	478	523	1		100
04	3766 R	3766	-0-	-0-	-0-	3383	2	383	9	N	348	348	1		100
05	2604 #	2380	-0-	-224	-0-	1947	2	433	9	N	394	329	1		165
06	3810 #	2330	-0-	-1480	-0-	2152	2	178	9	N	162	177	1		150
07	4426 R	4426	-0-	-0-	-0-	4009	2	417	9	N	379	354	1		175
*08	4190 R	4190	-0-	-0-	-0-	3865	2	325	9	N	295	320	1		150

-----

EVERGREEN  
SOUTHCOAST PRODUCTION INC  
HOUGHTON

29725 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO  
803257  
WELL #: 3 RRCID -> 264042 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 4671 - 4675

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-9141				Y	-0-				50
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-9141				Y	-0-				50
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-9141				Y	-0-				50
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-9141				Y	-0-				50
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-9141				Y	-0-				50
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-9141				Y	-0-				50

-----

GIBBS

WELL #: 2 RRCID -> 269189 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4538 - 4556

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1134				N	-0-				40
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1134				N	-0-				40
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1134				N	-0-				40
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1134				N	-0-				40
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1134				N	-0-				40
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1134				N	-0-				40

-----

FAIRCHILD'S (YEGUA NOD MEX 1 SD)  
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.  
PERRYMAN TRUST

30003 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
048169  
WELL #: 1 RRCID -> 209600 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 10593 - 10599

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				63
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				63
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				63
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				63
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				63
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				63

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 07/03/2019

FANNETT		30153 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
JUNKER SPENCER		WELL #: 55		RRCID -> 063968		COMPL. DATE 04/19/1971		TOTAL DEPTH 6717		PERF. 6184 - 6233						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
THOMAS, E. ET AL		WELL #: 42		RRCID -> 161538		COMPL. DATE 02/07/2014		TOTAL DEPTH 8173		PERF. 6398 - 7660						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
AUBEY, VICTOR		WELL #: 12		RRCID -> 223031		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 7175		PERF. 6794 - 6808						
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
P. BORDAGE EST.		WELL #: 17		RRCID -> 246622		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 8367		PERF. 7358 - 7682						
03	259 R	259	-0-	-0-	-0-	51	1	208	2	N	-0-					-0-
04	210 #	150	-0-	-60	-0-	25	1	125	2	N	-0-					-0-
05	217 #	39	-0-	-178	-0-	12	1	27	2	N	-0-					-0-
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217 #	121	-0-	-96	-0-	33	1	88	2	N	-0-					-0-
08	217 #	87	-0-	-130	-0-	26	1	61	2	N	-0-					-0-
-----																
JUNKER SPENCER		WELL #: 52		RRCID -> 262369		COMPL. DATE 06/24/1969		TOTAL DEPTH 6715		PERF. 6287 - 6294						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
FANNETT *		30153 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
BORDAGES, P., ESTATE, ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 045886		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 8238		PERF. 7908 - 8017						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANNETT *		//CONT.//		30153 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
MCLEAN, MARRS "E" ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	084088	COMPL. DATE	01/19/1994	TOTAL DEPTH	11009	PERF. 7432 - 7726				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
BORDAGES, I. R. ET AL "A"		WELL #:		31	RRCID ->	086687	COMPL. DATE	12/07/1991	TOTAL DEPTH	6188	PERF. 5286 - 5428				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BURRELL, C.W.		WELL #:		34	RRCID ->	097224	COMPL. DATE	11/01/1992	TOTAL DEPTH	6712	PERF. 6222 - 6262				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BURRELL, C.W. ET AL		WELL #:		37	RRCID ->	097269	COMPL. DATE	06/01/1972	TOTAL DEPTH	6831	PERF. 6282 - 6290				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MCLEAN, MARRS -E-		WELL #:		10	RRCID ->	124544	COMPL. DATE	06/05/1995	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7520 - 7528				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
THOMAS, E. ET AL		WELL #:		28	RRCID ->	145823	COMPL. DATE	09/28/2012	TOTAL DEPTH	6001	PERF. 2215 - 2348				
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
THOMAS, E. ET AL		WELL #:		31	RRCID ->	149418	COMPL. DATE	04/29/1994	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7301 - 7312				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FANNETT *		//CONT.//		30153 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
BORDAGES, P. EST ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	150963	COMPL. DATE	09/17/1994	TOTAL DEPTH	8791	PERF. 7704 - 7708				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
THOMAS, E. ET AL		WELL #:		58	RRCID ->	152665	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH	7999	PERF. 7669 - 7683				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
THOMAS, E. ET AL		WELL #:		52R	RRCID ->	271050	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	7526	PERF. 7075 - 7254				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
FANNETT, SW (NOD 2)				30159 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON							
LASES COMPANY, INC.				487440											
WHITE, J. T.		WELL #:		1A	RRCID ->	253646	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2175 - 2185				
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
FAURE (WILCOX)				30403 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY							
BADGER ENERGY, INC.				042410											
MITCHELL, GEORGE		WELL #:			RRCID ->	139960	COMPL. DATE	09/09/1991	TOTAL DEPTH	14245	PERF.13655 - 13725				
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105
-----															
FAYETTEVILLE, NE. (OAKVILLE)				30442 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: FAYETTE							
SCHMIDT, WAYNE W.				754167											
SCHMIDT, WALLIE A.		WELL #:		2	RRCID ->	006203	COMPL. DATE	02/05/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 138 - 149				
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FELICIA (YEGUA) SMITH PRODUCTION INC. HUDSON, JOE		30540 500 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
WELL #:		1		RRCID -> 248256		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10412 - 10888								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC HENDERSON		848681		RRCID -> 249955		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11196 - 11208								
WELL #:		5		RRCID -> 249955		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11196 - 11208								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					259
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					259
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					259
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					259
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					259
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					259
-----																
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC WILLIS ESTATE		879035		RRCID -> 202098		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10633 - 10813								
WELL #:		1		RRCID -> 202098		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10633 - 10813								
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	930	1	31	2	N	3					636
04	1350 N	903	-0-	-447	-0-	900	1	3	2	N	-0-					636
05	930 N	40	-0-	-890	-0-	40	2			N	-0-					636
06	930 N	38	-0-	-892	-0-	38	1			N	-0-					636
07	930 N	38	-0-	-892	-0-	38	1			N	-0-					636
*08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					636
-----																
WILLIS ESTATE		WELL #:		2		RRCID -> 202957		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10612 - 10798						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
-----																
WILLIS ESTATE		WELL #:		4		RRCID -> 204035		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 11020 PERF.10682 - 10894						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
-----																
WAGNER OIL COMPANY HENDERSON		891175		RRCID -> 202077		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10520 - 10720								
WELL #:		2		RRCID -> 202077		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10520 - 10720								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30540 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
HENDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	202462	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10604 - 10794			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HENDERSON		WELL #:		3	RRCID ->	206474	COMPL. DATE	09/25/2004	TOTAL DEPTH	11017	PERF.10464 - 10742			
03	2325 X	446	-0-	-1879	-0-	31	1	415	3	N	-0-			139
04	2250 X	1037	-0-	-1213	-0-	148	1	889	3	N	-0-			139
05	2325 X	1412	-0-	-913	-0-	197	1	1214	3	N	1			140
						1	9							
06	1890 X	1646	-0-	-244	-0-	192	1	1454	3	N	-0-			140
*07	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	183	1	1350	3	N	11			151
						12	9							
08	1426 X	936	-0-	-490	-0-	185	1	751	3	N	-0-			151
-----														
PIC REALTY CORP		WELL #:		1	RRCID ->	235472	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10909 - 11127			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WILLIS ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	241263	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11092 - 11134			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DUNAGAN		WELL #:		1	RRCID ->	241925	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	11496	PERF.11201 - 11228			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
-----														
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874												
HENDERSON		WELL #:		11	RRCID ->	250063	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10680 - 10700			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30540 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874											
HENDERSON		WELL #:		8	RRCID ->	250216	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	11420	PERF.11217 - 11242				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
-----															
HENDERSON		WELL #:		6	RRCID ->	251332	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	11510	PERF.11020 - 11188				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
HENDERSON		WELL #:		7	RRCID ->	253327	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10874 - 10986				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
-----															
FELICIA, S. (YEGUA 11160)				30542 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874											
HENDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	186908	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11001 - 11107				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
HENDERSON NO. 2 UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	187636	COMPL. DATE	01/29/2002	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11133 - 11214				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
HENDERSON		WELL #:		4	RRCID ->	216019	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	11146	PERF.11104 - 11112				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1



FIG ACRES (YEGUA)		30815 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169							
TYRRELL-COMBEST 'A'		WELL #:		1ST	RRCID -> 263245	COMPL. DATE	01/13/2011	TOTAL DEPTH	15063 PERF. 14895 - 15330
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				97
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9 1	95 2	N	150
						58 9			
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	26 2	N	154
						6 9			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	154
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	154
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	154

FIG RIDGE (FRIO SECOND)		30822 464		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
PAPCO, INC.		638695							
BROUSSARD TRUST		WELL #:		13	RRCID -> 114173	COMPL. DATE	07/11/1984	TOTAL DEPTH	8601 PERF. 8313 - 8323
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

FIG RIDGE (MARGINULINA)		30822 696		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
PAPCO, INC.		638695							
BROUSSARD TRUST		WELL #:		3 U	RRCID -> 033238	COMPL. DATE	11/02/1984	TOTAL DEPTH	8609 PERF. 7921 - 7946
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BROUSSARD TRUST		WELL #:		10	RRCID -> 107151	COMPL. DATE	07/28/1983	TOTAL DEPTH	8594 PERF. 7941 - 7948
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

FIG RIDGE (UVIG UPPER SAND)		30822 885		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
MCGOWN, ANNA MAE GU		WELL #:		1	RRCID -> 274662	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	14510 PERF. N/A
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-

-----													
FIG RIDGE (UVIGERINA SAND)			30822 890		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.			749152										
FROST, J. M. UNIT			WELL #: 1ST		RRCID -> 209611		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11924 - 11927		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
-----													
FISHERS REEF (FB C 9800)			31028 048		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375										
STATE TRACT 1-4A UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 183428		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 10960		PERF.10190 - 10228		
03	14B DENY	604	-0-	604	24105	211 1	393 9	N	357			3207	
04	14B DENY	631	-0-	631	24736	184 1	447 9	N	406			3613	
05	14B DENY	597	-0-	597	25333	175 1	422 9	N	384			3996	
06	14B DENY	564	-0-	564	25897	116 1	448 9	N	407			4403	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897			N	NO RPT			4403	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897			N	NO RPT			4403	
-----													
FISHERS REEF (FRIO B 9800)			31028 112		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375										
STATE TRACT NO. 46			WELL #: 1		RRCID -> 182398		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9866 - 9791		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
FISHERS REEF (FRIO 1-A)			31028 128		ASSOCIATED		49B			CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375										
FR TRACT 1-4B			WELL #: 70 F		RRCID -> 050279		COMPL. DATE 11/10/1967		TOTAL DEPTH 8870		PERF. 7531 - 7532		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
FISHERS REEF (FRIO 5-A)			31028 288		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375										
FR TRACT 1-4B			WELL #: 67 F		RRCID -> 119788		COMPL. DATE 11/23/1985		TOTAL DEPTH 9260		PERF. 8223 - 8255		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

FISHERS REEF (FRIO 5, NE)										31028 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC										293375									
FR TRACT 9-12B										WELL #: 110 U		RRCID -> 114356		COMPL. DATE 08/22/1984		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 8203 - 8248	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
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	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
FR TRACT 46										WELL #: 51		RRCID -> 100236		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 9054		PERF. 8336 - 8353	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
FR TRACT 46										WELL #: 59 F		RRCID -> 100577		COMPL. DATE 05/22/1982		TOTAL DEPTH 9017		PERF. 8339 - 8364	
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
FR TRACT 1-4B										WELL #: 70 H		RRCID -> 103759		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 8870		PERF. 8318 - 8334	
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
FISHERS REEF (FRIO 6, N)										31028 325		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC										293375									
FISHERS REEF TRACT 5-8B										WELL #: 104		RRCID -> 168709		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8342 - 8360	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

FISHERS REEF (FRIO 17)		31028 704		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375										
STATE TRACT 5-8A		WELL #:	1	RRCID ->	230143	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.10148 - 10194		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2		31028 832		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
		WELL #:	68 F	RRCID ->	109760	COMPL. DATE	01/19/1984	TOTAL DEPTH	9051	PERF. 8084 - 8088		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (9800 FB D)		31028 984		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375										
STATE TRACT 9-12B		WELL #:	1	RRCID ->	186583	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	10551	PERF. 9684 - 9714		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FISHERS REEF, N. (9300)		31030 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375										
FISHERS REEF STATE TRACT 9-12A		WELL #:	1	RRCID ->	154821	COMPL. DATE	04/09/1995	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9297 - 9338		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLAGPOND (FRIO LOWER)		31194 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
TEXAKOMA E & P, LLC		844133										
FLAG POND		WELL #:	1	RRCID ->	261670	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	10811	PERF.10051 - 10059		
03	11408 X	9078	-0-	-2330	-0-	9034	3	44	9	N	40	343
04	10596 X	10596	-0-	-0-	-0-	10552	3	44	9	N	40	383
05	12547 X	12547	-0-	-0-	-0-	12508	3	39	9	N	35	418
06	11235 X	11235	-0-	-0-	-0-	11161	3	74	9	N	67	328
*07	11655 X	11655	-0-	-0-	-0-	11377	3	278	9	N	253	388
08	12555 X	8889	-0-	-3666	-0-	8824	3	65	9	N	59	447

FLAGPOND (FRIO LOWER) //CONT.// 31194 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
 TEXAKOMA E & P, LLC //CONT.// 844133  
 FLAG POND WELL #: 2 RRCID -> 271077 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10738 - 10804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4619 X	3579	-0-	-1040	-0-	3546 3	33 9	N	30			300
04	4470 X	2614	-0-	-1856	-0-	2567 3	47 9	N	43			343
05	4619 X	3783	-0-	-836	-0-	3746 3	37 9	N	34			377
06	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	3930 3	74 9	N	67	336 1		108
*07	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4766 3	43 9	N	39			147
*08	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4261 3	53 9	N	48			195

FLAG POND WELL #: 4 RRCID -> 287863 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10832 - 10922

03	39401 X	27354	-0-	-12047	-0-	27046 3	308 9	N	280	183 1		189
04	45294 X	45294	-0-	-0-	-0-	44624 3	670 9	N	609	699 1		99
05	41625 X	41625	-0-	-0-	-0-	41043 3	582 9	N	529	326 1		302
06	42703 X	42703	-0-	-0-	-0-	42184 3	519 9	N	472	493 1		281
07	46810 X	41483	-0-	-5327	-0-	40952 3	531 9	N	483	498 1		266
08	46810 X	20356	-0-	-26454	-0-	20011 3	345 9	N	314	350 1		230

FLAG POND WELL #: 5 RRCID -> 288918 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10219 - 10421

03	17081 X	10775	-0-	-6306	-0-	10680 3	95 9	N	86			210
04	16530 X	6949	-0-	-9581	-0-	6819 3	130 9	N	118	179 1		149
05	17081 X	8807	-0-	-8274	-0-	8712 3	95 9	N	86			235
06	10440 X	10176	-0-	-264	-0-	10077 3	99 9	N	90	178 1		147
*07	10879 X	10879	-0-	-0-	-0-	10734 3	145 9	N	132			279
08	10788 X	8458	-0-	-2330	-0-	8351 3	107 9	N	97	182 1		194

FLORES (WX CONSOLIDATED-3) 31532 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SAN JACINTO  
 ARCADIA OPERATING, LLC 028734  
 GOLDEN WELL #: 3SW RRCID -> 209872 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4346 - 4366

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

FORT TRINIDAD (DEXTER) 32156 111 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON  
 MD AMERICA ENERGY, LLC 556481  
 KETCHUM WELL #: 1 RRCID -> 284388 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097

03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	43	171 1		43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	40			83
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	35			118
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	22			140
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			140
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			140
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE) 32156 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON  
 BURK ROYALTY CO., LTD. 108799  
 GERALD WAKEFIELD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247649 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 11590 PERF.10871 - 11519

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

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE)		//CONT.//		32156 497	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MADISON		
EOG RESOURCES, INC.				253162								
LAURA-MANNING (ALLOC) UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278186	COMPL. DATE	11/27/2014	TOTAL DEPTH	11662	PERF.	12104 - 16330
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		131
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		131
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		131
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		131
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		131
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		131

ETX ENERGY, LLC				255141		ONE WELL				CNTY: MADISON		
MASTER KAN		WELL #:		1	RRCID ->	281620	COMPL. DATE	02/16/2015	TOTAL DEPTH	12321	PERF.	11490 - 12174
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/27/2021 - WELL PLUGGED 6/27/2021												

SEM OPERATING COMPANY LLC				766370		ONE WELL				CNTY: MADISON		
EASTHAM STATE PRISON FARM 7		WELL #:		1	RRCID ->	246227	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	11992	PERF.	11252 - 11685
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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		
03	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	483	1	2577	2	N	162	182	1	129
						178	9							
04	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	481	1	2620	2	N	158	178	1	109
						174	9							
05	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	484	1	2668	2	N	125			234
						138	9							
06	3030 X	3008	-0-	-22	-0-	448	1	2419	2	N	128	185	1	177
						141	9							
07	3131 X	2984	-0-	-147	-0-	446	1	2424	2	N	104	182	1	99
						114	9							
*08	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	495	1	2543	2	N	117	149	1	67
						129	9							

SEVEN J STOCK FARM, INC				24	RRCID ->	233285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10498 - 10504		
03	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	366	1	6056	2	N	127	178	1	64
						140	9							
04	6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	384	1	6446	2	N	119			183
						131	9							
05	7099 X	5950	-0-	-1149	-0-	344	1	5488	2	N	107	178	1	112
						118	9							
06	6870 X	6619	-0-	-251	-0-	415	1	6082	2	N	111			223
						122	9							
07	8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	462	1	7479	2	N	147	187	1	183
						162	9							
*08	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	435	1	6693	2	N	137	188	1	132
						151	9							

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-)		//CONT.//		32156 710	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MADISON				
PARTEN OPERATING INC.		//CONT.//		642718									
NRL		WELL #:		1H	RRCID ->	274778	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	10525	PERF.10951	- 16009	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		BROMBERG, ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	093236	COMPL. DATE	11/19/1980	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9844	- 10385
*12	14B2 EXT	30	-0-	30	110	30	1					N	-0-			215
*01	14B2 EXT	25	-0-	25	135	25	1					N	-0-			215
*02	14B2 EXT	18	-0-	18	153	18	1					N	-0-			215
*03	14B2 EXT	33	-0-	33	186	20	1	13	9			N	12			227
*04	14B2 EXT	42	-0-	42	228	24	1	18	9			N	16			243
*05	14B2 EXT	25	-0-	25	253	19	1	6	9			N	5			248
*06	14B2 EXT	30	-0-	30	283	23	1	7	9			N	6			254
*07	14B2 EXT	37	-0-	37	320	20	1	17	9			N	15	70	1	199
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	320							N	-0-			199

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		ACKLEY, DAN			WELL #:	1	RRCID ->	097053	COMPL. DATE	10/02/2012	TOTAL DEPTH	10605	PERF.10285	- 10419
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

ST. REGIS PAPER CO. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	097997	COMPL. DATE	06/17/2013	TOTAL DEPTH	10613	PERF.10342	- 10450		
03	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4173	2	85	9	N	77	184	1	140
04	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3776	2	176	9	N	160	110	1	190
05	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3782	2	108	9	N	98	1	8	287
06	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3701	2	11	9	N	10	180	1	117
07	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3661	2	173	9	N	157	109	1	165
*08	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3606	2	57	9	N	52			217

DAN ACKLEY B		WELL #:		2	RRCID ->	271053	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10350	- 10476		
03	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	2940	2	63	9	N	57			220
04	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3148	2	158	9	N	144	254	1	108
05	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3092	2	95	9	N	86	1	8	193
06	2910 X	2793	-0-	-117	-0-	2752	2	41	9	N	37			230
07	3410 X	3162	-0-	-248	-0-	3027	2	135	9	N	123	254	1	98
08	3410 X	3072	-0-	-338	-0-	3016	2	56	9	N	51			149

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -E-)														
ENERQUEST OPERATING L.L.C.														
FORREST, W. M., JR. A/C #1														
WELL #: 1 L RRCID -> 006237 COMPL. DATE 02/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10841 - 10882														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	226	1	2078	2	N	19			92
04	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	223	1	1780	2	N	12			104
05	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	279	1	2152	2	N	18			122
06	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	327	1	2110	2	N	25			147
07	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	282	1	2037	2	N	14			161
*08	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	326	1	2114	2	N	21			182

PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP														
ALLIANCE TRUST CO. -A-														
WELL #: 1 L RRCID -> 031531 COMPL. DATE 06/10/1962 TOTAL DEPTH 11125 PERF. N/A														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FORREST, W. M., JR. -B-														
WELL #: 1 F RRCID -> 032717 COMPL. DATE 07/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)														
BUFFCO PRODUCTION INC.														
ROBERTSON														
WELL #: 1 RRCID -> 258148 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13			173
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	22			195
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65			260
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	1 8		308
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	144 1	1 8	188
*08	51 N	51	-0-	-0-	-0-		27 3	24 9		N	22			210

BELL														
WELL #: 1 RRCID -> 278446 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370														
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			45
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	62	1 8		106
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			111
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			118
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118

SLAUGHTER														
WELL #: 1 RRCID -> 279361 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422														
03	22 X	22	-0-	-0-	-0-		22 3			N	-0-			65
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
05	5 X	5	-0-	-0-	-0-		4 3	1 9		N	1			66
06	14 X	14	-0-	-0-	-0-		13 3	1 9		N	1			67
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67



FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//		32156 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON								
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406														
BOYD		WELL #: 1		RRCID -> 279366		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	186 N	127	-0-	-59	-0-	119	3	8	9	N	7					115
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	66	1	8			180
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	22	3	78	9	N	71	146	1			105
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	83	3	44	9	N	40					145
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	99	1			100
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					110
-----																
SHOEMAKER		WELL #: 1		RRCID -> 280329		COMPL. DATE 04/25/2014		TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396								
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					95
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					95
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	N	1					96
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	6	3	1	9	N	1					97
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
-----																
MOSSER		WELL #: 1		RRCID -> 281525		COMPL. DATE 08/05/2016		TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038								
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	164	3	261	9	N	237	4	8			280
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	173	343	1	5	8	105
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	24	3	87	9	N	79	3	8			181
06	420 N	213	-0-	-207	-0-	117	3	96	9	N	87	104	1	1	8	163
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					183
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	1	8			223
-----																
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		RRCID -> 264532		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10176 - 12226								
POSTEL		WELL #: 1														
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					78
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	187	2	142	9	N	129					207
*05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					207
*06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					207
*07	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					207
*08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
-----																
STERLING T. HARRISON ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 265273		COMPL. DATE 06/02/2012		TOTAL DEPTH 11640 PERF.10877 - 11635								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
TOMMIE JO MANNING, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 266537		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 11510 PERF.10671 - 11090								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
SAMUEL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269655 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 10150 PERF.11210 - 14185															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BRASELL WELL #: 1 RRCID -> 271284 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250															
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	764	2	317	9	N	288	358	1		95
04	960 N	808	-0-	-152	-0-	579	2	229	9	N	208	181	1		122
05	930 N	303	-0-	-627	-0-	121	2	182	9	N	165	180	1		107
06	990 N	864	-0-	-126	-0-	564	2	300	9	N	273	177	1		203
07	837 N	802	-0-	-35	-0-	638	2	164	9	N	149	182	1		170
*08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	913	2	298	9	N	271	351	1		90
-----															
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 271286 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898															
03	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	850	2	858	9	N	780	700	1		197
04	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	787	2	760	9	N	691	720	1		168
*05	1271 N	839	-0-	-432	-0-	168	2	671	9	N	610	541	1		237
*06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	830	2	683	9	N	621	540	1		318
07	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1168	2	683	9	N	621	712	1		227
*08	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	995	2	634	9	N	576	726	1		77
-----															
YORK WELL #: 1 RRCID -> 271375 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657															
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	11	2	11	9	N	10				50
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	122	2	17	9	N	15				65
05	13 N	8	-0-	-5	-0-	6	2	2	9	N	2				67
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	9	2	6	9	N	5				72
07	155 N	10	-0-	-145	-0-	10	2			N	-0-				72
08	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-				72
-----															
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 272989 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729															
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-				132
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				132
05	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-				132
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-				132
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-				132
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-				132
-----															
MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273058 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499															
03	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	1086	2	1346	9	N	1224	1258	1		238
04	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	808	2	846	9	N	769	724	1		283
*05	2418 N	682	-0-	-1736	-0-	107	2	575	9	N	523	526	1		280
06	2340 N	2019	-0-	-321	-0-	1128	2	891	9	N	810	723	1		367
07	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	1712	2	867	9	N	788	890	1		265
*08	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	1900	2	855	9	N	777	912	1		130
-----															
GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273662 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490															
03	868 N	93	-0-	-775	-0-	65	2	28	9	N	25				195
04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	677	2	213	9	N	194	181	1		208
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	34	2	129	9	N	117	183	1		142
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	300	2	132	9	N	120				262
07	930 N	519	-0-	-411	-0-	288	2	231	9	N	210	182	1		290
*08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	210	2	44	9	N	40	185	1		145

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 UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-		155	2	N	-0-		97
04		120 N	82	-0-	-38	-0-		82	2	N	-0-		97
*05		89 N	89	-0-	-0-	-0-		16	2	N	73	9	163
06		220 N	220	-0-	-0-	-0-		220	2	N	-0-		163
07		153 N	153	-0-	-0-	-0-		125	2	N	28	9	188
*08		877 N	877	-0-	-0-	-0-		827	2	N	50	9	233
-----													
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274601 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582													
03		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		78
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		78
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		78
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
-----													
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276850 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802													
03		744 N	587	-0-	-157	-0-		501	2	N	86	9	168
04		420 N	314	-0-	-106	-0-		304	2	N	10	9	177
*05		496 N	177	-0-	-319	-0-		154	2	N	23	9	198
06		570 N	547	-0-	-23	-0-		536	2	N	11	9	208
07		647 N	647	-0-	-0-	-0-		630	2	N	17	9	223
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		223
-----													
STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276853 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523													
03		729 N	729	-0-	-0-	-0-		429	2	N	300	9	190
04		617 N	617	-0-	-0-	-0-		305	2	N	312	9	193
*05		806 N	284	-0-	-522	-0-		45	2	N	239	9	227
06		690 N	425	-0-	-265	-0-		170	2	N	255	9	104
07		721 N	721	-0-	-0-	-0-		428	2	N	293	9	190
*08		624 N	624	-0-	-0-	-0-		373	2	N	251	9	238
-----													
WORD WELL #: 1 RRCID -> 278412 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291													
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2	N	-0-		52
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2	N	-0-		52
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		52
06		5 N	1	-0-	-4	-0-		1	2	N	-0-		52
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2	N	-0-		52
*08		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2	N	-0-		52
-----													
HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278443 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072													
03		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-		908	2	N	1007	9	297
04		1710 N	1528	-0-	-182	-0-		518	2	N	1010	9	322
*05		1364 N	821	-0-	-543	-0-		60	2	N	761	9	298
06		1860 N	1479	-0-	-381	-0-		533	2	N	946	9	280
07		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-		950	2	N	823	9	305
*08		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-		629	2	N	410	9	132
-----													
TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 278444 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723													
03		1922 N	1360	-0-	-562	-0-		924	2	N	436	9	237
04		1230 N	656	-0-	-574	-0-		329	2	N	327	9	172
*05		992 N	389	-0-	-603	-0-		51	2	N	338	9	130
06		1320 N	316	-0-	-1004	-0-		134	2	N	182	9	295
07		682 N	251	-0-	-431	-0-		233	2	N	18	9	133
08		403 N	355	-0-	-48	-0-		172	2	N	183	9	120

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	1178	N	843	-0-	-335	-0-	763 2	80 9	N	73	190
04	990	N	955	-0-	-35	-0-	803 2	152 9	N	138	148
05	1085	N	302	-0-	-783	-0-	167 2	135 9	N	123	92
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	772 2	139 9	N	126	218
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1060 2	118 9	N	107	148
*08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	945 2	85 9	N	77	225
-----											
BARR		WELL #: 1		RRCID -> 278702		COMPL. DATE 06/09/2014			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204		
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-	145
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	375 2	52 9	N	47	192
*05	62	N	46	-0-	-16	-0-	25 2	21 9	N	19	35
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	66 2	41 9	N	37	72
07	434	N	104	-0-	-330	-0-	70 2	34 9	N	31	103
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	41 2	20 9	N	18	122
-----											
GIBBS BROS		WELL #: 1		RRCID -> 279355		COMPL. DATE 11/03/2014			TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377		
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	762 2	65 9	N	59	182
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	781 2	33 9	N	30	212
05	403	N	197	-0-	-206	-0-	164 2	33 9	N	30	242
06	810	N	636	-0-	-174	-0-	616 2	20 9	N	18	78
07	837	N	365	-0-	-472	-0-	355 2	10 9	N	9	87
*08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	278 2	25 9	N	23	110
-----											
CANANT		WELL #: 1		RRCID -> 279365		COMPL. DATE 08/24/2014			TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638		
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-	65
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-	65
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-	65
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-	65
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-	65
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	65
-----											
KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 280168		COMPL. DATE 01/18/2014			TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579		
03	930	N	845	-0-	-85	-0-	567 2	278 9	N	253	113
04	900	N	684	-0-	-216	-0-	440 2	244 9	N	222	155
05	651	N	317	-0-	-334	-0-	87 2	230 9	N	209	185
06	810	N	707	-0-	-103	-0-	455 2	252 9	N	229	232
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	550 2	264 9	N	240	112
*08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	240 2	246 9	N	224	150
-----											
BANKHEAD		WELL #: 1		RRCID -> 280178		COMPL. DATE 06/24/2015			TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155		
03	899	N	815	-0-	-84	-0-	714 2	101 9	N	92	202
04	870	N	750	-0-	-120	-0-	655 2	95 9	N	86	108
05	899	N	166	-0-	-733	-0-	81 2	85 9	N	77	185
06	780	N	590	-0-	-190	-0-	513 2	77 9	N	70	255
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	992 2	91 9	N	83	155
*08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	834 2	68 9	N	62	217
-----											
JETT		WELL #: 1		RRCID -> 281296		COMPL. DATE 07/10/2015			TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310		
03	527	N	436	-0-	-91	-0-	407 2	29 9	N	26	138
04	420	N	334	-0-	-86	-0-	306 2	28 9	N	25	163
05	589	N	113	-0-	-476	-0-	58 2	55 9	N	50	213
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	374 2	35 9	N	32	67
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	659 2	66 9	N	60	127
*08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	538 2	41 9	N	37	163

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
03		1488 N	1474	-0-	-14	-0-	1413 2	61 9	N	55	169 1	43
04		1350 N	1242	-0-	-108	-0-	1168 2	74 9	N	67		110
05		1302 N	274	-0-	-1028	-0-	205 2	69 9	N	63		173
06		1440 N	1001	-0-	-439	-0-	958 2	43 9	N	39		212
07		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1240 2	31 9	N	28	180 1	60
*08		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1115 2	30 9	N	27		87
-----												
THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281300 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339												
03		319 N	319	-0-	-0-	-0-	288 2	31 9	N	28		88
04		596 N	596	-0-	-0-	-0-	561 2	35 9	N	32		120
05		217 N	41	-0-	-176	-0-	41 2		N	-0-		120
06		300 N	103	-0-	-197	-0-	103 2		N	-0-		120
07		620 N	387	-0-	-233	-0-	387 2		N	-0-		120
*08		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-		120
-----												
MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281301 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197												
03		558 N	411	-0-	-147	-0-	338 2	73 9	N	66		133
04		390 N	322	-0-	-68	-0-	233 2	89 9	N	81	184 1	30
05		465 N	244	-0-	-221	-0-	77 2	167 9	N	152		182
06		402 N	402	-0-	-0-	-0-	305 2	97 9	N	88	183 1	87
07		520 N	520	-0-	-0-	-0-	420 2	100 9	N	91		178
*08		464 N	464	-0-	-0-	-0-	391 2	73 9	N	66	186 1	55
-----												
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281309 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094												
03		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	844 2	323 9	N	294	362 1	197
04		660 N	429	-0-	-231	-0-	232 2	197 9	N	179	181 1	195
05		930 N	198	-0-	-732	-0-	68 2	130 9	N	118	181 1	132
06		1140 N	512	-0-	-628	-0-	391 2	121 9	N	110		242
07		504 N	504	-0-	-0-	-0-	369 2	135 9	N	123	183 1	182
*08		436 N	436	-0-	-0-	-0-	302 2	134 9	N	122	177 1	127
-----												
RADER WELL #: 1 RRCID -> 281343 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200												
03		578 N	578	-0-	-0-	-0-	415 2	163 9	N	148	173 1	123
04		930 N	132	-0-	-798	-0-	84 2	48 9	N	44		167
05		217 N	43	-0-	-174	-0-	1 2	42 9	N	38		205
06		570 N	44	-0-	-526	-0-	2 2	42 9	N	38		243
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	35		278
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	62	180 1	160
-----												
LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281495 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990												
03		124 N	91	-0-	-33	-0-	91 2		N	-0-		152
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-		152
05		124 N	20	-0-	-104	-0-	20 2		N	-0-		152
06		866 N	866	-0-	-0-	-0-	827 2	39 9	N	35		187
07		552 N	552	-0-	-0-	-0-	518 2	34 9	N	31		218
*08		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1030 2	64 9	N	58	180 1	97
-----												
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281499 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999												
03		558 N	457	-0-	-101	-0-	355 2	102 9	N	93		268
04		615 N	615	-0-	-0-	-0-	444 2	171 9	N	155	170 1	253
05		496 N	259	-0-	-237	-0-	86 2	173 9	N	157	180 1	230
06		984 N	984	-0-	-0-	-0-	796 2	188 9	N	171	178 1	223
07		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1180 2	210 9	N	191	179 1	235
*08		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1118 2	182 9	N	165	180 1	220

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		155 N	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-				170
04		180 N	79	-0-	-101	-0-	76	2		3	9	3				173
05		186 N	137	-0-	-49	-0-	30	2		107	9	97				270
06		136 N	136	-0-	-0-	-0-	103	2		33	9	30				300
07		240 N	240	-0-	-0-	-0-	189	2		51	9	46	178	1		168
*08		153 N	153	-0-	-0-	-0-	144	2		9	9	8				177

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282311 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928																
03		713 N	659	-0-	-54	-0-	432	2		227	9	206	184	1		165
04		690 N	266	-0-	-424	-0-	238	2		28	9	25				190
05		682 N	449	-0-	-233	-0-	72	2		377	9	343	358	1		175
06		630 N	497	-0-	-133	-0-	325	2		172	9	156	178	1		153
07		520 N	520	-0-	-0-	-0-	406	2		114	9	104				257
*08		630 N	630	-0-	-0-	-0-	395	2		235	9	214	371	1		100

BURLESON CONTRACTING, L.L.C. 109212																
WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 271242 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9442 - 11070																
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2013

CONTRAST ENERGY, LLC 173799																
BROXSON WELL #: 1 RRCID -> 263573 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 10484 - 11826																
03		218 N	218	-0-	-0-	-0-	86	2		132	9	120	175	1		34
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
05		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-				34
06		90 N	69	-0-	-21	-0-	3	2		66	9	60				94
07		19 N	19	-0-	-0-	-0-	11	1		8	9	7				101
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	12				113

ETX ENERGY, LLC 255141																
VON ROSENBERG WELL #: 1 RRCID -> 257537 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9802 - 11423																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 262234 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 11858 PERF. 9840 - 11444																
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//		32156 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON								
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141														
CROWSON		WELL #: 1		RRCID -> 265471		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
-----																
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0801		RRCID -> 270791		COMPL. DATE 06/22/2011		TOTAL DEPTH 15585 PERF.11700 - 12012								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
-----																
GOULDIE		WELL #: 1		RRCID -> 275336		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 13990 PERF. 9510 - 10926								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SANTA ELENA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 276756		COMPL. DATE 03/06/2014		TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848								
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					37
04	600 N	373	-0-	-227	-0-	212	1	67	3	N	85					122
						94	9									
05	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	469	1	461	3	N	98	187	1			33
						108	9									
06	3000 N	5306	-0-	2306	2306	1754	1	3513	3	N	35					68
						39	9									
*07	3100 N	3738	-0-	638	2944	1802	1	1840	3	N	87					155
						96	9									
08	713 N	NO RPT	-0-	-713	2231					N	NO RPT					155
-----																
CHAMBLESS		WELL #: 1		RRCID -> 279369		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856								
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	95	1	390	3	N	-0-					197
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	349	1	557	3	N	28					225
						31	9									
05	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	1256	1	1504	3	N	32					257
						35	9									
06	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2026	1	134	9	N	122	187	1			192
*07	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2054	1	112	9	N	102	191	1			103
08	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					103

-----														
FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141														
SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280182 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	288	1	200	3	N	2			297
04	570 N	253	-0-	-317	-0-	178	1	53	3	N	20	177	1	140
05	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1555	1	37	3	N	263	188	1	215
06	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2013	1	344	9	N	313	368	1	160
*07	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2104	1	273	9	N	248	191	1	217
08	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT			217
-----														
MD AMERICA ENERGY, LLC 556481														
KETCHUM WELL #: 1 RRCID -> 284586 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097														
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425														
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 11 F RRCID -> 032362 COMPL. DATE 01/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10598 - 10638														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 12 F RRCID -> 032363 COMPL. DATE 03/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10643 - 10682														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 51 D RRCID -> 032365 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10728 - 10748														
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 71 U RRCID -> 032367 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10590 - 0														
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-			28
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-			28
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-			28
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-			28
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-			28
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-			28



FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP //CONT.// 639425												
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 101 U RRCID -> 032369 COMPL. DATE 02/02/1962 TOTAL DEPTH 10951 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 1712 RRCID -> 032373 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	Y	-0-		28
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2	Y	-0-		28
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2	Y	-0-		28
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	Y	-0-		28
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2	Y	-0-		28
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2	Y	-0-		28
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 201 L RRCID -> 032374 COMPL. DATE 10/03/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 211 L RRCID -> 032375 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 291 RRCID -> 032376 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH 11320 PERF. N/A												
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	Y	-0-		127
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	Y	-0-		127
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	Y	-0-		127
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	Y	-0-		127
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	Y	-0-		127
*08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	261	2	8 9 Y	7		134
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 461 RRCID -> 032384 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 681 L RRCID -> 032387 COMPL. DATE 12/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP //CONT.// 639425												
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 702 L RRCID -> 032388 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10746 - 10794												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 717 U RRCID -> 032389 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A												
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 791 D RRCID -> 032391 COMPL. DATE 04/02/1963 TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
KEDDIE WELL #: 1 RRCID -> 273620 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9974 - 10473												
*12	14B2	EXT	26	-0-	26	26	15	1	11	9	N	47
*01	14B2	EXT	22	-0-	22	48	16	1	6	9	N	52
*02	14B2	EXT	28	-0-	28	76	21	1	7	9	N	58
*03	14B2	EXT	50	-0-	50	126	33	1	17	9	N	73
*04	14B2	EXT	36	-0-	36	162	30	1	6	9	N	78
*05	14B2	EXT	44	-0-	44	206	35	1	9	9	N	86
*06	14B2	EXT	39	-0-	39	245	28	1	11	9	N	96
*07	14B2	EXT	120	-0-	120	365	19	1	101	9	N	188
08	14B2	EXT	30	-0-	30	395	19	1	11	9	N	198
-----												
STARNS WELL #: 1 RRCID -> 274151 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
-----												
SMITH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 278074 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	398			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	398			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	398			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	398			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	398			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	398			N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)		//CONT.//		32156	852	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327											
KNIGHT		WELL #:		1		RRCID ->	278932	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	8852	-	11145
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ROSE CITY RESOURCES, LLC				727892											
PATRICK A		WELL #:		2		RRCID ->	274528	COMPL. DATE	05/18/2013	TOTAL DEPTH	12415	PERF.	9808	-	12312
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
TRIVIUM OPERATING, LLC				871168											
DAN ACKLEY		WELL #:		1		RRCID ->	278885	COMPL. DATE	08/02/2014	TOTAL DEPTH	10605	PERF.	N/A		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)				32157	071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON						
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406											
TOMMIE JO MANNING, ET AL		WELL #:		1		RRCID ->	270315	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	11510	PERF.	9345	-	11230
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-		201	3		N	-0-				215
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-		199	3		N	-0-				215
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				215
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				215
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				215
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				215
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/06/2021															
-----															
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799											
ROBERTSON		WELL #:		1		RRCID ->	259648	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	9466	-	10836
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
YORK		WELL #:		1		RRCID ->	271501	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	9921	-	11657
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
TURNER		WELL #: 1		RRCID -> 272059		COMPL. DATE 03/19/2013		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
MANNING		WELL #: 1		RRCID -> 273637		COMPL. DATE 02/23/2014		TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
CANNON		WELL #: 1		RRCID -> 274415		COMPL. DATE 10/26/2013		TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
GREENE		WELL #: 1		RRCID -> 274602		COMPL. DATE 01/15/2014		TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
FLORENCE		WELL #: 1		RRCID -> 274743		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631				
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	25	2	33	9	N	30	150
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-	150
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-	150
06	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-	150
07	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-	150
*08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3	2	14	9	N	13	163
-----												
VIVIENNE		WELL #: 1		RRCID -> 274746		COMPL. DATE 12/02/2013		TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
HARGRAVE		WELL #: 1		RRCID -> 276391		COMPL. DATE 08/24/2013		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON	
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799							
TINSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 276860		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
STIVER		WELL #: 1		RRCID -> 276869		COMPL. DATE 08/05/2013		TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BRASELL		WELL #: 1		RRCID -> 277992		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
TRICHEL		WELL #: 1		RRCID -> 278449		COMPL. DATE 09/29/2013		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WORD		WELL #: 1		RRCID -> 278452		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BARR		WELL #: 1		RRCID -> 278753		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
SLAUGHTER		WELL #: 1		RRCID -> 279385		COMPL. DATE 04/27/2014		TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
CANANT		WELL #: 1		RRCID -> 279386		COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BOYD		WELL #: 1		RRCID -> 279387		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
GIBBS BROS		WELL #: 1		RRCID -> 279389		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 279474		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
HARDY		WELL #: 1		RRCID -> 279545		COMPL. DATE 07/19/2014		TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12100			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BELL		WELL #: 1		RRCID -> 279593		COMPL. DATE 06/10/2014		TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
THOMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 279695		COMPL. DATE 07/13/2014		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352			
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-	142	
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	58 2	75 9	N	68	210	
*05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	10 2	23 9	N	21	61	
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	57 2	6 9	N	5	66	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	66	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	2	68	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 280183		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BANKHEAD		WELL #: 1		RRCID -> 280199		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SHOEMAKER		WELL #: 1		RRCID -> 280826		COMPL. DATE 04/25/2014		TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 280937		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MARCELLA		WELL #: 1		RRCID -> 281338		COMPL. DATE 09/16/2015		TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JETT		WELL #: 1		RRCID -> 281342		COMPL. DATE 07/10/2015		TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
THORNBERRY		WELL #: 1		RRCID -> 281344		COMPL. DATE 05/23/2015		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 281345		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094		
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
MCADAMS		WELL #: 1		RRCID -> 281349		COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
RADER		WELL #: 1		RRCID -> 281369		COMPL. DATE 10/07/2015		TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/06/2021										
-----										
LEGGETT		WELL #: 1		RRCID -> 281524		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
MOSSER		WELL #: 1		RRCID -> 281529		COMPL. DATE 08/05/2016		TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
SHELTON		WELL #: 1		RRCID -> 281595		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
JOHNSTON		WELL #: 1		RRCID -> 281634		COMPL. DATE 10/26/2016		TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-



FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
MORGAN		WELL #: 1		RRCID -> 282325		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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
RADER		WELL #: 2		RRCID -> 282781		COMPL. DATE 06/10/2017		TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
GERALD WAKEFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 282802		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
MCR		WELL #: 2		RRCID -> 282815		COMPL. DATE 05/20/2017		TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9760 - 9765			
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		218
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		218
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		218
06		111 N	111	-0-	-0-	-0-	30 2 81 9	N	74 180 1		112
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		112
-----											
FORREST		WELL #: 2		RRCID -> 283790		COMPL. DATE 09/09/2017		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 284266		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON		
ETX ENERGY, LLC				255141						
LITTLE				WELL #: 1	RRCID -> 267604	COMPL. DATE 12/05/2010	TOTAL DEPTH 11998	PERF. 9951	- 11547	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
FERGUSON PRISON UNIT				WELL #: 1001	RRCID -> 271453	COMPL. DATE 04/24/2012	TOTAL DEPTH 12308	PERF.10240	- 11878	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #: 0202	RRCID -> 271474	COMPL. DATE 10/15/2013	TOTAL DEPTH 11470	PERF. 9538	- 11257	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HYDE				WELL #: 1	RRCID -> 271475	COMPL. DATE 04/26/2011	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10712	- 12500	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MILES TIMBER				WELL #: 1	RRCID -> 271476	COMPL. DATE 12/04/2011	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10242	- 12290	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BLAIR A				WELL #: 1	RRCID -> 271480	COMPL. DATE 05/27/2011	TOTAL DEPTH 12772	PERF.10788	- 12492	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GARRISON				WELL #: 1	RRCID -> 271482	COMPL. DATE 10/08/2011	TOTAL DEPTH 12650	PERF.10680	- 12408	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON			
ETX ENERGY, LLC			//CONT.// 255141								
CROWSON			WELL #:	1	RRCID -> 272049	COMPL. DATE 07/02/2011	TOTAL DEPTH 9010	PERF. 9010	- 10931		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
FERGUSON PRISON UNIT			WELL #:	201	RRCID -> 272229	COMPL. DATE 07/04/2011	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10030	- 10078		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #:	0101	RRCID -> 273489	COMPL. DATE 08/10/2012	TOTAL DEPTH 11880	PERF. 9819	- 11531		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #:	0103	RRCID -> 273599	COMPL. DATE 09/07/2013	TOTAL DEPTH 11935	PERF.10064	- 11671		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #:	0602	RRCID -> 273602	COMPL. DATE 10/10/2013	TOTAL DEPTH 11735	PERF. 9902	- 11510		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #:	0401	RRCID -> 273642	COMPL. DATE 06/11/2013	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10207	- 10324		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #:	601	RRCID -> 273666	COMPL. DATE 03/23/2014	TOTAL DEPTH 12045	PERF.10297	- 10410		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

M O		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
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: A 03		RRCID ->	273808	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	10924	PERF.	9720 - 10910				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: A 02		RRCID ->	273810	COMPL. DATE	01/09/2013	TOTAL DEPTH	11517	PERF.	9731 - 9827				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0703		RRCID ->	274441	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	11490	PERF.	9830 - 11442				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: C 01		RRCID ->	274483	COMPL. DATE	05/05/2013	TOTAL DEPTH	12112	PERF.	10306 - 11552				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CRESPI		WELL #: 1		RRCID ->	274543	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	11801	PERF.	9964 - 10054				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0604		RRCID ->	274725	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	11782	PERF.	9978 - 11604				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ELLIOTT		WELL #: 1		RRCID ->	274755	COMPL. DATE	01/13/2011	TOTAL DEPTH	12202	PERF.	10592 - 12167				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157	071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON						
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141											
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		C 02		RRCID ->	274931	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	11708	PERF.	10004	-	11536
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		1001		RRCID ->	275032	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	12872	PERF.	10766	-	10910
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
TOLBERT		WELL #:		1		RRCID ->	275034	COMPL. DATE	08/08/2014	TOTAL DEPTH	11412	PERF.	9322	-	10991
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CHANDLER		WELL #:		1		RRCID ->	275548	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	9585	-	11220
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0102		RRCID ->	275573	COMPL. DATE	11/25/2013	TOTAL DEPTH	11695	PERF.	9713	-	11376
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0503		RRCID ->	275574	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	9969	-	10077
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0901		RRCID ->	275648	COMPL. DATE	06/26/2011	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10273	-	11944
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----											
FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON			
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141							
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		702	RRCID ->	275666	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	11793	PERF. 9925 - 11563
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
MOSLEY		WELL #:		2	RRCID ->	275681	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	10000	PERF.10117 - 11829
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2021											
-----											
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0206	RRCID ->	275709	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	11718	PERF. 9879 - 11555
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0510	RRCID ->	275741	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	11820	PERF. 9808 - 9985
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
ADAMS, CHESTER		WELL #:		2	RRCID ->	275823	COMPL. DATE	06/13/2014	TOTAL DEPTH	12020	PERF.10054 - 11688
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0701	RRCID ->	275834	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	11992	PERF.10090 - 11390
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0104	RRCID ->	275974	COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL DEPTH	12102	PERF.10188 - 11782
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

M 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
-----													
FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141									
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0204	RRCID ->	276074	COMPL. DATE	12/08/2012	TOTAL DEPTH	10842	PERF.	9620 - 9754	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
HYDE, MARTY		WELL #:		4	RRCID ->	276077	COMPL. DATE	09/02/2014	TOTAL DEPTH	12005	PERF.	10002 - 11663	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0802	RRCID ->	276138	COMPL. DATE	09/07/2012	TOTAL DEPTH	11302	PERF.	10087 - 11302	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
JONES		WELL #:		2	RRCID ->	276444	COMPL. DATE	10/05/2014	TOTAL DEPTH	11925	PERF.	9987 - 11603	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
CHESTER ADAMS		WELL #:		1	RRCID ->	276570	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9902 - 11533	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
SANTA ELENA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	276826	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL DEPTH	11998	PERF.	10175 - 11848	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		801	RRCID ->	278332	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	11090	PERF.	10124 - 15384	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141									
MARTY HYDE		WELL #: 3		RRCID -> 278390		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0402		RRCID -> 278623		COMPL. DATE 05/03/2014		TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0601H		RRCID -> 279340		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CHAMBLESS		WELL #: 1		RRCID -> 279388		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
VON ROSENBERG		WELL #: 2		RRCID -> 279569		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BARRETT		WELL #: 1		RRCID -> 279570		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ADAMS, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 279862		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157	071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON						
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141											
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0101		RRCID ->	279874	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10114	-	11765
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HANLEY		WELL #:		1		RRCID ->	279891	COMPL. DATE	02/26/2011	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10210	-	12350
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SAVELL		WELL #:		1		RRCID ->	280215	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	11748	PERF.	10112	-	11683
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0606		RRCID ->	280266	COMPL. DATE	11/10/2012	TOTAL DEPTH	11670	PERF.	9811	-	11456
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0402		RRCID ->	280806	COMPL. DATE	03/22/2015	TOTAL DEPTH	11819	PERF.	10166	-	11794
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
EASTHAM STATE PRISON FARM A		WELL #:		1		RRCID ->	281115	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	11513	PERF.	9652	-	11300
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SEALY		WELL #:		2H		RRCID ->	285106	COMPL. DATE	05/22/2018	TOTAL DEPTH	11230	PERF.	11249	-	17654
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				57

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON							
MD AMERICA ENERGY, LLC				556481											
KETCHUM				WELL #:	1	RRCID ->	284604	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	11427	PERF.	8728 - 11097		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
ORO RESOURCES, LLC				626507											
RUFFINO				WELL #:	1	RRCID ->	280135	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9221 - 10867		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DAVID				WELL #:	1	RRCID ->	280189	COMPL. DATE	03/26/2015	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	9177 - 10848		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
STARNIS				WELL #:	1	RRCID ->	274574	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	12762	PERF.	8846 - 10902		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
KNIGHT				WELL #:	1	RRCID ->	278095	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	8852 - 11145		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				162
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69	1		93
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				93
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3				96
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10				106
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				106
FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)				32157 497	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MADISON							
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799											
ROBERTSON				WELL #:	1	RRCID ->	259647	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	9466 - 10836		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MADISON			
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	280217	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9258	- 11122
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
FORREST		WELL #:		2	RRCID ->	283905	COMPL. DATE	09/09/2017	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9265	- 11056
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ETX ENERGY, LLC		255141											
LITTLE		WELL #:		1	RRCID ->	267576	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	11998	PERF.	9951	- 11547
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		1001	RRCID ->	271473	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	12308	PERF.	10240	- 11878
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0202	RRCID ->	271498	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	11470	PERF.	9538	- 11257
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M O		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
-----																
FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MADISON						
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141												
BLAIR A		WELL #:		1	RRCID ->	271499	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	12772	PERF.	10788	- 12492			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
-----																
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		201	RRCID ->	272244	COMPL. DATE	07/04/2011	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10686	- 10922			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
-----																
HYDE		WELL #:		1	RRCID ->	273053	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10712	- 12500			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
-----																
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0103	RRCID ->	273077	COMPL. DATE	09/07/2013	TOTAL DEPTH	11935	PERF.	10064	- 11942			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
-----																
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0602	RRCID ->	273575	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	11735	PERF.	9902	- 11510			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
-----																
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		A 02	RRCID ->	273661	COMPL. DATE	01/09/2013	TOTAL DEPTH	11517	PERF.	10434	- 10637			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
-----																
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		A 03	RRCID ->	273663	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	10924	PERF.	9720	- 10910			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON				
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141										
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0102		RRCID ->	273664	COMPL. DATE	11/25/2013	TOTAL DEPTH	11695	PERF.	10412 - 10620	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0401		RRCID ->	273696	COMPL. DATE	06/11/2013	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10207 - 11820	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		601		RRCID ->	273697	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	12045	PERF.	10834 - 11160	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0703		RRCID ->	274449	COMPL. DATE	05/31/2014	TOTAL DEPTH	11490	PERF.	9830 - 11442	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		C 01		RRCID ->	274530	COMPL. DATE	05/05/2013	TOTAL DEPTH	12112	PERF.	10306 - 11552	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0510		RRCID ->	274575	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	9808 - 11542	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
ELLIOTT		WELL #:		1		RRCID ->	274721	COMPL. DATE	01/13/2011	TOTAL DEPTH	12202	PERF.	10592 - 12167	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MADISON					
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141											
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0604	RRCID ->	274760	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	11782	PERF.	9978	- 11604		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0802	RRCID ->	274909	COMPL. DATE	09/07/2012	TOTAL DEPTH	11302	PERF.	10087	- 11302		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		C 02	RRCID ->	274925	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	11708	PERF.	10004	- 11536		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0101	RRCID ->	274926	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	9819	- 11531		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0503	RRCID ->	274944	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10584	- 10850		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		1001	RRCID ->	274992	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	12872	PERF.	11307	- 11600		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
TOLBERT		WELL #:		1	RRCID ->	275016	COMPL. DATE	08/08/2014	TOTAL DEPTH	11412	PERF.	9322	- 10991		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		702	RRCID ->	275614	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	11793	PERF.	9925	- 11563
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		206	RRCID ->	275676	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	11718	PERF.	9879	- 11555
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MOSLEY		WELL #:		2	RRCID ->	275718	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	10117	- 11829
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2021													
-----													
CROWSON		WELL #:		1	RRCID ->	276334	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	9010	- 10931
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0701	RRCID ->	276366	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	11992	PERF.	10090	- 11390
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
CHESTER ADAMS		WELL #:		1	RRCID ->	276445	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9902	- 11533
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MADISON					
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141											
CRESEPI		WELL #:		1	RRCID ->	276547	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	11801	PERF.	10823	- 10936		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HYDE, MARTY		WELL #:		4	RRCID ->	276575	COMPL. DATE	09/02/2014	TOTAL DEPTH	12005	PERF.	10002	- 11663		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0104	RRCID ->	276576	COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL DEPTH	12102	PERF.	10188	- 11782		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ADAMS, CHESTER		WELL #:		2	RRCID ->	276820	COMPL. DATE	06/13/2014	TOTAL DEPTH	12020	PERF.	10054	- 11688		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
GARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	277958	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	10680	- 12406		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0204	RRCID ->	278091	COMPL. DATE	12/08/2012	TOTAL DEPTH	10842	PERF.	9620	- 10837		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0402	RRCID ->	278126	COMPL. DATE	05/03/2014	TOTAL DEPTH	12236	PERF.	10379	- 11999		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



M O		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	
-----																
FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MADISON					
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141												
HANLEY		WELL #:		1	RRCID ->	278389	COMPL. DATE	02/26/2011	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10210	-	12350		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																
VON ROSENBERG		WELL #:		2	RRCID ->	279466	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	11717	PERF.	9710	-	11387		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0601H	RRCID ->	279479	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	11501	PERF.	10422	-	16076		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																
MILLER		WELL #:		2	RRCID ->	279480	COMPL. DATE	01/25/2015	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10288	-	11397		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																
ADAMS, R. C.		WELL #:		1	RRCID ->	279756	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	12225	PERF.	10422	-	12068		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																
BARRETT		WELL #:		1	RRCID ->	279775	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	12240	PERF.	10279	-	11935		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0101	RRCID ->	279882	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10114	-	11765		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

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
-----													
FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MADISON			
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141									
MARTY HYDE		WELL #:		3	RRCID ->	280174	COMPL. DATE	06/07/2012	TOTAL DEPTH	11143	PERF.	9948 - 11143	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0606	RRCID ->	280321	COMPL. DATE	11/10/2012	TOTAL DEPTH	11670	PERF.	9811 - 11456	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
JONES		WELL #:		2	RRCID ->	280709	COMPL. DATE	10/05/2014	TOTAL DEPTH	11925	PERF.	9987 - 11603	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0402	RRCID ->	280838	COMPL. DATE	03/22/2015	TOTAL DEPTH	11819	PERF.	10166 - 11794	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
EASTHAM STATE PRISON FARM A		WELL #:		1	RRCID ->	281117	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	11513	PERF.	9652 - 11300	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
ORO RESOURCES, LLC		626507											
RUFFINO		WELL #:		1	RRCID ->	280134	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9221 - 10867	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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
-----									
FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157 497	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON
ORO RESOURCES, LLC		//CONT.//		626507					
DAVID		WELL #:		1	RRCID ->	280213	COMPL. DATE	03/26/2015	TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327					
STARNES		WELL #:		1	RRCID ->	274164	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
KNIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	278892	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-)				32157 525	ASSOCIATED		49B		CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799					
ROBERTSON		WELL #:		1	RRCID ->	259652	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
TOMMIE JO MANNING, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	270479	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
YORK		WELL #:		1	RRCID ->	271490	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

-----															
FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
BRASELL WELL #: 1 RRCID -> 272045 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898															
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273865 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490															
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 274367 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729															
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MANNING WELL #: 1 RRCID -> 274570 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499															
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274729 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582															
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
VIVIANNE WELL #: 1 RRCID -> 274730 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9865 - 11603															
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----															
FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 274882 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276907 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802															
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
WORD WELL #: 1 RRCID -> 278445 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291															
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
BELL WELL #: 1 RRCID -> 278453 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370															
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
BARR WELL #: 1 RRCID -> 278826 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204															
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279384 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377															
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279414 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9565 - 11422															
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

-----																	
FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279415 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279416 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 279473 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
STIVER WELL #: 1 RRCID -> 279546 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HENRY WELL #: 1 RRCID -> 279547 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 279598 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12110																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279974 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----																	
FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280214 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280836 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 281027 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281401 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281402 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
JETT WELL #: 1 RRCID -> 281404 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
RADER WELL #: 1 RRCID -> 281434 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/06/2021																	

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281435 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094															
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281436 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279															
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281535 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990															
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281596 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038															
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281653 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164															
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281689 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999															
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282320 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928															
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



-----																	
FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
RADER WELL #: 2 RRCID -> 282798 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282855 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154																	
-----																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284275 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102																	
-----																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BARR WELL #: 2 RRCID -> 284488 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10154 - 11277																	
-----																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
ETX ENERGY, LLC 255141																	
SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276852 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848																	
-----																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279417 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856																	
-----																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 -A-)		//CONT.//		32157 525	ASSOCIATED	49B									CNTY: MADISON	
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141												
SAVELL		WELL #:		1	RRCID ->	280272	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	11748	PERF.	10112	-	11683		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																
FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)				32157 568	ASSOCIATED	ONE WELL									CNTY: MADISON	
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799												
ROBERTSON		WELL #:		1	RRCID ->	259649	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	9466	-	10836		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																
TOMMIE JO MANNING, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	270347	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	11510	PERF.	9345	-	11230		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																
YORK		WELL #:		1	RRCID ->	271460	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	9921	-	11657		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																
BRASELL		WELL #:		1	RRCID ->	272012	COMPL. DATE	02/19/2013	TOTAL DEPTH	11933	PERF.	10158	-	11250		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																
TURNER		WELL #:		1	RRCID ->	272017	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	10197	-	11898		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799													
GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273695 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273959 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 274544 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274634 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274635 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 274756 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276859 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799													
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276864 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278456 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BARR WELL #: 1 RRCID -> 278759 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279390 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279391 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279392 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279413 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799													
TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 279478 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WORD WELL #: 1 RRCID -> 279550 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BELL WELL #: 1 RRCID -> 279571 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 279575 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12110													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279751 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WAKEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 279932 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 9587 - 9731													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280212 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280218 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280807 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280945 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JETT WELL #: 1 RRCID -> 281368 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281370 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281372 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281373 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON										
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799										
MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281375 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
RADER WELL #: 1 RRCID -> 281406 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200										
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/06/2021										
-----										
LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281528 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990										
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281534 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038										
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281601 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999										
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281652 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164										
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282316 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928										
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
RADER WELL #: 2 RRCID -> 282791 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282848 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283785 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284316 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ETX ENERGY, LLC 255141												
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 271038 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 271039 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	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 -> 271226		COMPL. DATE 05/28/2011		TOTAL DEPTH 12772		PERF.10788		- 12492		
BLAIR A																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GARRISON				WELL #: 1		RRCID -> 271326		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10680		- 12408		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CROWSON				WELL #: 1		RRCID -> 273052		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 9010		PERF. 9010		- 10931		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FERGUSON PRISON UNIT				WELL #: 201		RRCID -> 274527		COMPL. DATE 07/27/2011		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10104		- 10228		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #: 0401		RRCID -> 274723		COMPL. DATE 06/11/2013		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10207		- 11820		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ELLIOTT				WELL #: 1		RRCID -> 274747		COMPL. DATE 01/13/2011		TOTAL DEPTH 12202		PERF.10592		- 12167		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #: A 03		RRCID -> 274913		COMPL. DATE 10/03/2012		TOTAL DEPTH 10924		PERF. 9720		- 10910		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141													
EASTHAM STATE PRISON FARM 10 WELL #: 1 RRCID -> 274937 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 275665 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 275852 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10090 - 11390													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 276073 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276154 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276819 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279393 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141														
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 279557 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 279971 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280219 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 280379 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 280397 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: 1 RRCID -> 281038 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
-----													
FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.//		32157 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON					
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC		425206		WELL #:		1		RRCID -> 279556		COMPL. DATE 08/18/2013		TOTAL DEPTH 14342	PERF.10612 - 10642
TODD													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----													
MD AMERICA ENERGY, LLC		556481		WELL #:		1		RRCID -> 284628		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 11427	PERF. 8728 - 11097
KETCHUM													
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
ORO RESOURCES, LLC		626507		WELL #:		1		RRCID -> 280170		COMPL. DATE 03/07/2015		TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9221 - 10867
RUFFINO													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
DAVID		626507		WELL #:		1		RRCID -> 280216		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 11160	PERF. 9177 - 10848
DAVID													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #:		1		RRCID -> 274213		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 12762	PERF. 8846 - 10902
STARNS													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
KNIGHT		681327		WELL #:		1		RRCID -> 278151		COMPL. DATE 10/08/2012		TOTAL DEPTH 12820	PERF. 8852 - 11145
KNIGHT													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

-----

FT. TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON  
 ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892  
 HACKETT WELL #: 1 RRCID -> 279214 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 9626 PERF. N/A

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

-----

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D) 32157 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON  
 PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425  
 BRUTON 7 UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 226891 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10716 - 10730

03	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1832	2	53	9	N	48					228
04	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					228
05	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					228
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					228
07	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1131	2	28	9	N	25					253
*08	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-	222	1			31

-----

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 279460 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959

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

-----

SANDEL OPERATING COMPANY 747534  
 MORRIS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 125472 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10598 - 10614

03	5239 X	4924	-0-	-315	-0-	4830	2	94	9	N	85					176
04	5070 X	4378	-0-	-692	-0-	4298	2	80	9	N	73	1	8			248
05	5053 X	5013	-0-	-40	-0-	4930	2	83	9	N	75	182	1			141
06	4770 X	4705	-0-	-65	-0-	4627	2	78	9	N	71					212
07	4929 X	4841	-0-	-88	-0-	4765	2	76	9	N	69	186	1	1	8	94
08	5022 X	4656	-0-	-366	-0-	4590	2	66	9	N	60					154

-----

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE E) 32157 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON  
 PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425  
 BRUTON 7 UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 032718 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A

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

-----

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 279608 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959

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

OIL AND GAS DIVISION

-----													
FT. TRINIDAD, SE. (EDWARDS)													
BURK ROYALTY CO., LTD.													
ROBERTSON													
32176 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
108799													
WELL #: 1 RRCID -> 259653 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TOMMIE JO MANNING, ET AL													
WELL #: 1 RRCID -> 270401 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ETX ENERGY, LLC													
GOULDIE													
255141													
WELL #: 1 RRCID -> 279619 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 9510 - 10926													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B)													
BARCO OIL & GAS CO.													
THOMPSON, J. O.													
32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
049170													
WELL #: RRCID -> 034517 COMPL. DATE 10/29/1964 TOTAL DEPTH 11374 PERF. N/A													
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2011													
-----													
BURK ROYALTY CO., LTD.													
WALSH ESTATE													
108799													
WELL #: 1 RRCID -> 030351 COMPL. DATE 04/29/1963 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10925 - 11032													
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-			78
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	385	2	N	12			90
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	100	2	N	3			93
06	540	N	58	-0-	-482	-0-	58	2	N	-0-			93
07	403	N	42	-0-	-361	-0-	42	2	N	-0-			93
08	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2	N	-0-			93
-----													
WALSH ESTATE													
WELL #: 1 RRCID -> 291317 COMPL. DATE 05/04/2021 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10556 - 10582													
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	W NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	W NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	W NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.//		32191 333		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON								
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058													
FT. TRINIDAD GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1 F	RRCID ->	032736	COMPL. DATE	04/08/1963	TOTAL DEPTH	10931	PERF.	N/A			
-----															
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP		639425													
HYDE, J. H.		WELL #:		1 U	RRCID ->	031528	COMPL. DATE	10/16/1963	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	N/A			
-----															
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
FORREST, W. M., JR. A/C #1		WELL #:		2 U	RRCID ->	032719	COMPL. DATE	06/22/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
-----															
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
FT. TRINIDAD GAS UNIT #1		WELL #:		1 H	RRCID ->	032735	COMPL. DATE	07/14/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10538 - 10576			
-----															
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CARTER, ELIJAH L., UNIT -B-		WELL #:		1 U	RRCID ->	032737	COMPL. DATE	11/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10586 - 10618			
-----															
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
FORREST-STATE UNIT		WELL #:		2 U	RRCID ->	032739	COMPL. DATE	02/18/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
-----															
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
SNOWDEN OPERATING CO. 799350												
ADAMS, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 032911 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP) 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
PARTEN OPERATING INC. 642718												
MYRA GOULD GU WELL #: 1 RRCID -> 105078 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10264 - 11043												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1612 N	1453	-0-	-159	-0-	134 1	1280 2	N	35			173
04	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	39 9	1423 2	N	15			188
05	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	17 9	1489 2	N	29			217
06	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	166 1	1436 2	N	28	179 1		66
07	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	32 9	1567 2	N	27			93
*08	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	196 1	1639 2	N	29			122
						30 9						
						172 1						
						32 9						

SEVEN J STOCK FARM, INC. WELL #: 37 RRCID -> 106803 COMPL. DATE 04/18/1983 TOTAL DEPTH 21892 PERF.10228 - 11005												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	102 1	1773 2	N	6			285
04	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	7 9	1911 2	N	51	192 1		144
05	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	107 1	1468 2	N	36			180
06	1800 N	1269	-0-	-531	-0-	56 9	1161 2	N	29			209
07	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	86 1	2373 2	N	73	187 1		95
*08	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	40 9	2308 2	N	64			159
						76 1						
						32 9						
						137 1						
						80 9						
						141 1						
						70 9						

FARMERS OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 108667 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10155 - 10922												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	88 1	1488 2	N	39			156
04	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	43 9	1558 2	N	43			199
05	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	90 1	1249 2	N	32	175 1		56
06	1560 N	1074	-0-	-486	-0-	47 9	973 2	N	33			89
07	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	79 1	1721 2	N	47			136
*08	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	35 9	1559 2	N	41			177
						65 1						
						36 9						
						104 1						
						52 9						
						98 1						
						45 9						



-----														
FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.// 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718														
IVEY-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 112105 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10334 - 11116														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03	2325 N	1382	-0-	-943	-0-	128	1	1220	2	N	31			123
						34	9							
04	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	214	1	1972	2	N	20			143
						22	9							
05	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	216	1	1945	2	N	22			165
						24	9							
06	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	148	1	1258	2	N	22			187
						24	9							
07	896 N	896	-0-	-0-	-0-	98	1	784	2	N	13			200
						14	9							
*08	2170 N	688	-0-	-1482	-0-	65	1	623	2	N	-0-			200
-----														
L. A. WAKEFIELD GU NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113253 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10278 - 11050														
03	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	159	1	1518	2	N	1	193	1	28
						1	9							
04	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	148	1	1365	2	N	2			30
						2	9							
05	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	156	1	1399	2	N	14			44
						15	9							
06	1620 N	1494	-0-	-126	-0-	156	1	1331	2	N	6			50
						7	9							
07	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	175	1	1396	2	N	15			65
						17	9							
*08	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	159	1	1520	2	N	14			79
						15	9							
-----														
ROSCOE BAYLESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 114983 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10362 - 11142														
03	8379 X	8379	-0-	-0-	-0-	790	1	7559	2	N	27	196	1	90
						30	9							
04	8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	783	1	7212	2	N	35			125
						39	9							
05	8495 X	8495	-0-	-0-	-0-	843	1	7587	2	N	59			184
						65	9							
06	7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	829	1	7053	2	N	31	183	1	32
						34	9							
07	8696 X	8696	-0-	-0-	-0-	960	1	7675	2	N	55			87
						61	9							
*08	9066 X	9066	-0-	-0-	-0-	856	1	8177	2	N	30			117
						33	9							
-----														
DORRELL, ESTHER WELL #: 3 RRCID -> 137820 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10436 - 10580														
03	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	154	1	2226	2	N	54	197	1	67
						59	9							
04	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	160	1	2411	2	N	65			132
						72	9							
05	2232 X	2092	-0-	-140	-0-	127	1	1923	2	N	38			170
						42	9							
06	2340 X	1565	-0-	-775	-0-	107	1	1404	2	N	49			219
						54	9							
07	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	217	1	3108	2	N	79	186	1	112
						87	9							
*08	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	220	1	2981	2	N	77			189
						85	9							

FOUR CORNERS (FRIO) 32331 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON  
 GOLDENROD GAS, INC. 313121  
 J.W. WELL #: 1 RRCID -> 152378 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4700 - 4701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	1			N	-0-					-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	1			N	-0-					-0-
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	1			N	-0-					-0-
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	1			N	-0-					-0-
*08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	1			N	-0-					-0-

FOUR CORNERS (ANOMALINA) 32346 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 BLUESTEM NATURAL GAS LLC 076906  
 WINS COTT UNIT WELL #: 1A RRCID -> 288704 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 14722 PERF.13548 - 13564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	76260	37499	-0-	-38761	-0-	36689	3	810	9	N	736	562	1			334
04	73800	15274	-0-	-58526	-0-	14963	3	311	9	N	283	347	1			270
05	76260	14231	-0-	-62029	-0-	13926	3	305	9	N	277	356	1			191
06	66990 #	14891	-0-	-52099	-0-	14656	3	235	9	N	214	172	1			233
07	37510 #	9840	-0-	-27670	-0-	9721	3	119	9	N	108	178	1			163
08	37510 #	NO RPT	-0-	-37510	-0-					N	NO RPT					163

FOUR CORNERS (FRIO F-23) 32346 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 BLUESTEM NATURAL GAS LLC 076906  
 O'LEARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197615 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 15559 PERF.13052 - 13410

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

DAVIS GULF COAST, INC. 205620  
 O'LEARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241736 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14218 PERF.13227 - 13244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	68322				N	-0-					198
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	68322				N	-0-					198
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	68322				N	-0-					198
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	68322				N	-0-					198
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	68322				N	-0-					198
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	68322				N	-0-					198

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

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

SMITH HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232250 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13145 PERF.12725 - 12794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	372				N	-0-					223
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	372				N	-0-					223
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	372				N	-0-					223
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	372				N	-0-					223
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	372				N	-0-					223
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	372				N	-0-					223

OIL AND GAS DIVISION

-----														
FOUR CORNERS (FRIO F-28)				//CONT.//	32346 450	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
BLUESTEM NATURAL GAS LLC				//CONT.//	076906									
RAYNOR				WELL #:	1	RRCID ->	290381	COMPL. DATE	11/14/2020	TOTAL DEPTH	13168	PERF.12338 - 12348		
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
-----														
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
FOUR CORNERS (HELMUTH A)					32346 525	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
BLUESTEM NATURAL GAS LLC					076906									
DAVIS, CLEVELAND ET AL				WELL #:	1SW	RRCID ->	136069	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL DEPTH	14674	PERF. 3970 - 3990		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
O'LEARY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	210096	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	15559	PERF.13136 - 13420		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		126	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		126	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		126	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		126	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		126	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		126	
-----														
FOUR CORNERS (13000)					32346 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
BLUESTEM NATURAL GAS LLC					076906									
RAYNOR				WELL #:	1	RRCID ->	201507	COMPL. DATE	02/15/2004	TOTAL DEPTH	13168	PERF.12688 - 12720		
03	80300 X	80300	-0-	-0-	-0-	79728	3	572	9	N	520	361	1	197
04	89027 X	89027	-0-	-0-	-0-	88531	3	496	9	N	451	511	1	137
05	90183 X	90183	-0-	-0-	-0-	89565	3	618	9	N	562	354	1	345
06	87811 X	87811	-0-	-0-	-0-	87303	3	508	9	N	462	537	1	270
*07	98486 X	98486	-0-	-0-	-0-	98133	3	353	9	N	321	538	1	53
08	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT			53
-----														
DEVON FEE				WELL #:	1	RRCID ->	201831	COMPL. DATE	04/18/2018	TOTAL DEPTH	13150	PERF.12498 - 12588		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
-----														
FRANKS (ALIBEL)					32688 052	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
HOUSTON OIL PROD ENTERPRISES, INC					404106									
CAMP WALLACE				WELL #:	2	RRCID ->	278555	COMPL. DATE	10/16/2015	TOTAL DEPTH	11970	PERF. 5686 - 5726		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

FRANKS (FRIO 10,000)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
FEDERAL DELANGE GAS UNIT														
WELL #: 3ST RRCID -> 209602 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10330 - 10336														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FRANKS (RYCADE)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
GHINAUDO, M. ET AL GU														
WELL #: 4 U RRCID -> 197494 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10908 - 10977														
M	ALLOW 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GORDON														
WELL #: 1 RRCID -> 222747 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10862 - 10868														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FRANKS (SCHENCK SAND)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
GHINAUDO, M., ET AL														
WELL #: 3 RRCID -> 217935 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 11497 PERF.10878 - 10986														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			246
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56	161	1	141
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			151
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151

FRANKS (SCHENCK UPPER)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
FEDERAL DELANGE GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 274735 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11285 - 11332														
M	ALLOW 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
FRANKS, C. E. GAS UNIT 1														
WELL #: 2 RRCID -> 082755 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11172 - 11264														
M	ALLOW 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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY FRANKS, C. E. GAS UNIT		//CONT.// 32688 800 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		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
-----																
GHINAUDO, M. ET AL GU		WELL #: 4 L		RRCID -> 194695		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 12060		PERF.10908		- 11910				
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52	158	1			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
-----																
FRANKS, C. E. GAS UNIT		WELL #: 6 L		RRCID -> 196627		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 12622		PERF.12082		- 12502				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	6	1			4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	7	1			7
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					14
-----																
FRANKS, C. E. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 198585		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 11863		PERF.11507		- 11836				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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				
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					56
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
FRANKS (8900 SAND)		32688 936		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
GORDON		WELL #: 5		RRCID -> 284306		COMPL. DATE 01/12/2018		TOTAL DEPTH 11098		PERF. 8937 - 8949		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	82 1		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
FRELSBURG (Z-15-D)		32978 672		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
BONEY ENTERPRISES PROD. CO.		082442										
NOSKA, J. EST.		WELL #: 5		RRCID -> 137814		COMPL. DATE 03/28/1991		TOTAL DEPTH 10715		PERF. 9287 - 9295		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2002												
-----												
FRIENDSWOOD (WILCOX, LOWER)		33032 440		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY				
KONANTZ, RONALD J. INC.		474900										
FRIENDSWOOD		WELL #: 5		RRCID -> 197856		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 10412 - 10670		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
PLUGGED AND ABANDONED 12/05/2017												
-----												
FULSHEAR (HILLEBRENNER)		33283 360		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: FORT BEND				
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		253361										
REED, HATTIE BLACK G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 105897		COMPL. DATE 10/02/2012		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 7030 - 7050		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KST KATY		WELL #: 1		RRCID -> 141075		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6952		PERF. 6857 - 6922		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FEENEY, ELIZABETH I.		WELL #: 2		RRCID -> 145737		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 7310		PERF. 6764 - 6825		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: FORT BEND			
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.//		253361							
FEENEY		WELL #:		1	RRCID ->	145738	COMPL. DATE	05/07/1993	TOTAL DEPTH	7524	PERF. 7034 - 7040
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
ROESNER, EARL H.		WELL #:		3	RRCID ->	145740	COMPL. DATE	05/20/1993	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 6936 - 6947
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
KST KATY		WELL #:		5	RRCID ->	146181	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	7022	PERF. 6937 - 6989
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
KST KATY		WELL #:		9	RRCID ->	146671	COMPL. DATE	06/19/1993	TOTAL DEPTH	7199	PERF. 7090 - 7174
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
KST KATY		WELL #:		2	RRCID ->	146673	COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL DEPTH	7123	PERF. 7551 - 7735
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
KST KATY		WELL #:		3	RRCID ->	146809	COMPL. DATE	07/06/1993	TOTAL DEPTH	2138	PERF. 7038 - 7102
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
FEENEY		WELL #:		3	RRCID ->	147084	COMPL. DATE	08/04/1993	TOTAL DEPTH	8015	PERF. 6899 - 6907
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: FORT BEND								
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.//		253361												
KST KATY		WELL #:		4	RRCID ->	147151	COMPL. DATE	12/15/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6860 - 6930					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM					
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
-----																
KST KATY		WELL #:		6	RRCID ->	147152	COMPL. DATE	06/11/1994	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7458 - 7508					
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
-----																
KST KATY		WELL #:		8A	RRCID ->	147671	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	7006	PERF. 6872 - 6942					
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
-----																
COMPOSITE STORAGE WELL		WELL #:		1	RRCID ->	147904	COMPL. DATE	02/08/1994	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					-0-
-----																
KST KATY		WELL #:		8	RRCID ->	149967	COMPL. DATE	07/12/1993	TOTAL DEPTH	7367	PERF. N/A					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
-----																
KST KATY		WELL #:		7	RRCID ->	150815	COMPL. DATE	09/06/2000	TOTAL DEPTH	7017	PERF. 6853 - 6918					
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
-----																
KST KATY		WELL #:		1A	RRCID ->	165825	COMPL. DATE	11/19/1996	TOTAL DEPTH	7187	PERF. 7088 - 7148					
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					-0-



FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED	STORAGE				CNTY: FORT BEND			
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.//		253361									
KST KATY		WELL #:		11	RRCID ->	190695	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	7071 - 7190	
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	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

KST KATY		WELL #:		12	RRCID ->	190696	COMPL. DATE	10/19/2018	TOTAL DEPTH	6898	PERF.	7249 - 7699
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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		
03	DLQ G-10	7843	-0-	7843	7843	217	1	7421	2	Y	186	190	1	226
						205	9							
04	DLQ G-10	7309	-0-	7309	15152	326	1	6926	2	Y	52			278
						57	9							
05	DLQ G-10	6987	-0-	6987	22139	203	1	6646	2	Y	125	137	1	266
						138	9							
06	29381 X	7242	-0-	-22139	-0-	197	1	6928	2	Y	106	185	1	187
						117	9							
07	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	286	1	6736	2	Y	99	188	1	98
						109	9							
08	7843 X	7337	-0-	-506	-0-	200	1	7002	2	Y	123			221
						135	9							

MCMILLIAN		WELL #:		1	RRCID ->	211387	COMPL. DATE	04/07/2019	TOTAL DEPTH	15799	PERF.	14300 - 14704		
03	DLQ G-10	4326	-0-	4326	4326	116	1	3951	2	Y	235	277	1	110
						259	9							
04	DLQ G-10	4897	-0-	4897	9223	213	1	4518	2	Y	151	118	1	143
						166	9							
05	DLQ G-10	4645	-0-	4645	13868	131	1	4288	2	Y	205	202	1	146
						226	9							
06	18776 X	4908	-0-	-13868	-0-	128	1	4492	2	Y	262	210	1	198
						288	9							
07	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	183	1	4325	2	Y	278	401	1	75
						306	9							
08	5053 X	4836	-0-	-217	-0-	126	1	4426	2	Y	258	203	1	130
						284	9							

MCMILLIAN		WELL #:		2	RRCID ->	211909	COMPL. DATE	11/16/2004	TOTAL DEPTH	14061	PERF.	13900 - 13940		
03	DLQ G-10	1112	-0-	1112	1112	30	1	1030	2	Y	47	56	1	22
						52	9							
04	DLQ G-10	1317	-0-	1317	2429	55	1	1160	2	Y	93	56	1	59
						102	9							
05	DLQ G-10	1295	-0-	1295	3724	36	1	1189	2	Y	64	76	1	47
						70	9							
06	4966 X	1242	-0-	-3724	-0-	33	1	1155	2	Y	49	50	1	46
						54	9							
07	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	45	1	1061	2	Y	91	117	1	20
						100	9							
08	1364 X	1156	-0-	-208	-0-	31	1	1079	2	Y	42	38	1	24
						46	9							

FULTSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.// 33290 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
FOSTER FARMS		WELL #: 2		RRCID -> 212010		COMPL. DATE 08/25/2005			TOTAL DEPTH 14281 PERF.13914 - 13924						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	325	-0-	325	325	278 2	47 9	Y	43	90	1			55
04	DLQ	G-10	305	-0-	305	630	284 2	21 9	Y	19					74
05	DLQ	G-10	317	-0-	317	947	288 2	29 9	Y	26					100
06		300 N	234	-0-	-66	881	3 1	219 2	Y	11					111
							12 9								
07		1139 N	258	-0-	-881	-0-	16 1	242 2	Y	-0-					111
08		310 N	307	-0-	-3	-0-	23 1	283 2	Y	1	67	1			45
							1 9								
-----															
MCMILLIAN		WELL #: 4		RRCID -> 212016		COMPL. DATE 06/07/2019			TOTAL DEPTH 15778 PERF.14130 - 14560						
03	10726	X	7750	-0-	-2976	-0-	215 1	7345 2	Y	173	190	1			70
							190 9								
04	10380	X	6607	-0-	-3773	-0-	287 1	6096 2	Y	204	119	1			155
							224 9								
05	9734	X	6251	-0-	-3483	-0-	182 1	5937 2	Y	120	143	1			132
							132 9								
06	8220	X	6983	-0-	-1237	-0-	191 1	6713 2	Y	72	108	1			96
							79 9								
07	7409	X	7044	-0-	-365	-0-	284 1	6691 2	Y	63	136	1			23
							69 9								
08	7409	X	6063	-0-	-1346	-0-	166 1	5820 2	Y	70	39	1			54
							77 9								
-----															
IMPARATO		WELL #: 3		RRCID -> 213337		COMPL. DATE 04/04/2019			TOTAL DEPTH 13842 PERF.13078 - 14230						
03	DLQ	G-10	975	-0-	975	975	26 1	899 2	Y	45	50	1			72
							50 9								
04	DLQ	G-10	717	-0-	717	1692	32 1	675 2	Y	9					81
							10 9								
05	DLQ	G-10	695	-0-	695	2387	19 1	632 2	Y	40	45	1			76
							44 9								
06		400 N	647	-0-	247	2634	17 1	588 2	Y	38	54	1			60
							42 9								
07		3100 N	525	-0-	-2575	59	20 1	475 2	Y	27	52	1			35
							30 9								
*08		838 N	779	-0-	-59	-0-	21 1	732 2	Y	24					59
							26 9								
-----															
MCMILLIAN		WELL #: 5		RRCID -> 213780		COMPL. DATE 01/17/2019			TOTAL DEPTH 14058 PERF.12820 - 13739						
03	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4186 2	84 9	N	76	179	1			81
04	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	3942 2	83 9	N	75					156
05	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3899 2	75 9	N	68					224
06	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	61 1	3774 2	N	61	179	1			106
							67 9								
07	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	256 1	3976 2	N	70					176
							77 9								
*08	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	318 1	4015 2	N	56					232
							62 9								
-----															
IMPARATO		WELL #: 5		RRCID -> 215402		COMPL. DATE 09/05/2005			TOTAL DEPTH 14075 PERF.14334 - 14344						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-



FULTSHEAR, 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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		4092 X	2616	-0-	-1476	-0-	2539 2	77 9	N	70	75 1	1
04		4110 X	1789	-0-	-2321	-0-	1701 2	88 9	N	80		81
05		4247 X	2409	-0-	-1838	-0-	2409 2		N	-0-		81
06		3660 X	1253	-0-	-2407	-0-	1253 2		N	-0-		81
07		2604 X	2482	-0-	-122	-0-	2465 2	17 9	N	15	82 1	14
*08		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154 2		N	-0-		14
-----												
F.A.S.H. DEEP "A"		WELL #:		2	RRCID ->	214656	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	16300	PERF.16000 - 16170	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
-----												
F.A.S.H. DEEP		WELL #:		1	RRCID ->	215318	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	16010	PERF.13574 - 13589	
03		3379 X	2536	-0-	-843	-0-	2536 2		N	-0-		369
04		3300 X	1794	-0-	-1506	-0-	1794 2		N	-0-		369
05		3658 X	2426	-0-	-1232	-0-	2426 2		N	-0-		369
06		3540 X	1265	-0-	-2275	-0-	1265 2		N	-0-	175 1	194
07		2542 X	2217	-0-	-325	-0-	2217 2		N	-0-		194
*08		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186 2		N	-0-		194
-----												
FOSTER FARMS DEEP		WELL #:		1H	RRCID ->	226909	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	15800	PERF.16400 - 18474	
03		3565 X	2609	-0-	-956	-0-	2526 2	83 9	N	75	75 1	7
04		3450 X	1859	-0-	-1591	-0-	1776 2	83 9	N	75		82
05		3565 X	2401	-0-	-1164	-0-	2401 2		N	-0-		82
06		3450 X	1276	-0-	-2174	-0-	1276 2		N	-0-		82
07		2604 X	2555	-0-	-49	-0-	2533 2	22 9	N	20	100 1	2
*08		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212 2		N	-0-		2
-----												
MOORE DEEP		WELL #:		1H	RRCID ->	236352	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	15708	PERF.15607 - 17854	
03		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 2		N	-0-		14
04		1710 X	1196	-0-	-514	-0-	1196 2		N	-0-		14
05		1767 X	1085	-0-	-682	-0-	1085 2		N	-0-		14
06		1650 X	1112	-0-	-538	-0-	1112 2		N	-0-		14
07		1705 X	1266	-0-	-439	-0-	1079 2	187 9	N	170	179 1	5
08		1705 X	851	-0-	-854	-0-	851 2		N	-0-		5
-----												
FASH DEEP		WELL #:		1H	RRCID ->	247835	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	15776	PERF.17930 - 19125	
03		3658 X	2545	-0-	-1113	-0-	2545 2		N	-0-		4
04		3780 X	1714	-0-	-2066	-0-	1714 2		N	-0-		4
05		3906 X	2417	-0-	-1489	-0-	2417 2		N	-0-		4
06		3690 X	1251	-0-	-2439	-0-	1251 2		N	-0-		4
07		2542 X	2510	-0-	-32	-0-	2510 2		N	-0-		4
*08		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150 2		N	-0-		4

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

LEEEXUS OIL LLC				495350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GALVESTON					
FRAZIER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	154128	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	15240	PERF.13032	- 15230		
03	992	N	756	-0-	-236	-0-	3	1	753	2	N	-0-			97
04	1020	N	746	-0-	-274	-0-	5	1	741	2	N	-0-			97
05	992	N	598	-0-	-394	-0-	4	1	594	2	N	-0-			97
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	8	1	928	2	N	-0-			97
07	775	N	754	-0-	-21	-0-	7	1	747	2	N	-0-			97
*08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	6	1	608	2	N	-0-			97

GALVESTON 220-L (5790)				33839 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: GALVESTON					
EMERALD GATHER AND TRANS, LLC				250967											
GALVESTON 215				WELL #:	1	RRCID ->	208232	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	8432	PERF. 8170	- 8210		
03	5224		5224	-0-	-0-	-0-	2173	1	7	2	N	2767	2755	1	64
04	5687		5687	-0-	-0-	-0-	3044	9							
05	6014		6014	-0-	-0-	-0-	1753	1	929	2	N	2732	2770	1	26
06	4574		4574	-0-	-0-	-0-	3005	9							
07	5830		5830	-0-	-0-	-0-	1804	1	1076	2	N	2849	2717	1	158
*08	4932		4932	-0-	-0-	-0-	3134	9							
							2607	1	1967	9	N	1788	1847	1	99
							2613	1	719	2	N	2271	2333	1	37
							2498	9							
							1772	1	987	2	N	1975	1943	1	69
							2173	9							

S.T. 214-L S/2 NW/4				WELL #:	3	RRCID ->	283659	COMPL. DATE	04/27/2017	TOTAL DEPTH	6090	PERF. 6169	- 6188		
03	7750		4806	-0-	-2944	52932	1202	1	4	2	N	3273	3264	1	76
04	7500		5642	-0-	-1858	51074	3600	9							
05	7750		6290	-0-	-1460	49614	1470	1	778	2	N	3085	3131	1	30
06	7500		2107	-0-	-5393	44221	3394	9							
07	7750		4919	-0-	-2831	41390	1716	1	1023	2	N	3228	3079	1	179
*08	7750		2227	-0-	-5523	35867	3551	9							
							148	1	1959	9	N	1781	1860	1	100
							1122	1	309	2	N	3171	3219	1	52
							3488	9							
							603	1	336	2	N	1171	1181	1	42
							1288	9							

GALVESTON 307-L (7000 SAND)												
BLACK POOL ENERGY, LP												
S.T. 307-L N/2 SW/4												
33840 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
072712												
WELL #: 1 RRCID -> 255491 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 9440 - 9468												
M	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	137
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	137

GALVESTON 307-L (LOWER CRIS 54)												
BLACK POOL ENERGY, LP												
S.T. 307-L N/2 NW/4												
33840 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA												
072712												
WELL #: 1 RRCID -> 255489 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7877 - 7884												
M	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2029
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	2029

GALVESTON 307-L (UPPER CRIS 54)												
BLACK POOL ENERGY, LP												
S.T. 307-L N/2 SW/4												
33840 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA												
072712												
WELL #: 2 RRCID -> 255492 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7919 - 7932												
M	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	343
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	343

GARDEN VILLAS (YEGUA)												
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.												
GARDEN VILLAS												
34003 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON												
048169												
WELL #: 1 RRCID -> 265023 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 15968 PERF. 15368 - 16744												
M	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
03	2178 R	2178	-0-	-0-	-0-	298	1	1880	2	N	-0-	292
04	1590 #	392	-0-	-1198	-0-	60	1	318	2	N	13	305
						14	9					
05	1643 #	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-	305
06	1710 #	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-	305
07	1767 #	1074	-0-	-693	-0-	140	1	933	2	N	1	305
						1	9					
08	2170 #	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT	305

GARWOOD (MIOCENE 1300)												
KALLINA, CARLTON J.												
KALLINA, C. J.												
34090 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO												
450347												
WELL #: 1 C RRCID -> 061791 COMPL. DATE 08/11/1973 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1299 - 1308												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	SI MULT	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-

-----

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 1		N	-0-			-0-
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 1		N	-0-			-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 1		N	-0-			-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

GARWOOD (WILCOX 8500) 34090 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
TMR EXPLORATION, INC. 834097  
RAU, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 087146 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8624 - 8636

03	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	99 1	1158 2	N	-0-			9
04	780 N	257	-0-	-523	-0-	20 1	237 2	N	-0-			9
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			9
06	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-			N	-0-			9
07	279 N	171	-0-	-108	-0-	17 1	154 2	N	-0-			9
*08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	57 1	412 2	N	-0-			9

-----

GARWOOD (WILCOX 8600) 34090 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
FINLEY RESOURCES, INC. 268602  
COCHRAN, JOE WELL #: 1 RRCID -> 187127 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8584 - 8600

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

-----

GARWOOD, NORTH (MIOCENE 2200) 34092 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO  
B D PRODUCTION CO., INC. 040190  
DOWELL, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 200370 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2102

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

-----

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

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

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
GARWOOD, S.E. (Y-2)		34096 390		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
VIPER S.W.D., LLC		886209		WELL #: 1		RRCID -> 285887		COMPL. DATE 04/20/2017		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5964 - 5973
GOLD, CLARINE												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	22325		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	22325		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22325		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22325		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22325		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22325		N	NO RPT			-0-
-----												
GARWOOD, S.W. (LOWER WILCOX)		34097 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC		846255		WELL #: 2		RRCID -> 229903		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 17093		PERF.15316 - 15334
GARRETT, W. D. GU												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GARWOOD, SW (MIDDLE WILCOX)		34097 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
ROCK ENERGY RESOURCES, INC.		722819		WELL #: 4601		RRCID -> 234171		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 16230		PERF.12135 - 12185
KALLINA												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
-----												
GARWOOD, SW (UPPER WILCOX)		34097 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
BRITNIC OIL & GAS, INC.		093621		WELL #: 1		RRCID -> 205360		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9440 - 9738
PINTAIL												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	299		N	NO RPT			22
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	299		N	NO RPT			22
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	299		N	NO RPT			22
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	299		N	NO RPT			22
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	299		N	NO RPT			22
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	299		N	NO RPT			22
-----												
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886		WELL #: 1		RRCID -> 284392		COMPL. DATE 03/01/2018		TOTAL DEPTH 11296		PERF. 9468 - 9478
COYLE CONCORD												
03	11904 #	8254	-0-	-3650	-0-	8126	2	128	9	N	116	275
04	9480 #	4663	-0-	-4817	-0-	4633	2	30	9	N	27	123
05	6386 #	8	-0-	-6378	-0-	8	2			N	-0-	123
06	7980 #	-0-	-0-	-7980	-0-					N	-0-	123
07	8246 #	-0-	-0-	-8246	-0-					N	-0-	123
08	8246 #	5	-0-	-8241	-0-	5	2			N	-0-	123
-----												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #: 1		RRCID -> 175621		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10090 - 10100
COCHRAN GAS UNIT												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



GIBBS BROS. (BUDA)		34671 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WALKER								
APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP		027474														
GIBBS BROTHERS		WELL #:	1H	RRCID ->	278375	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL DEPTH	12337	PERF.12254 - 12486						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
-----																
ZAZA ENERGY, LLC		950545														
STINGRAY		WELL #:	A 1RE	RRCID ->	273567	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	13332	PERF.12129 - 13078						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
-----																
GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)		34733 500		ASSOCIATED		49B				CNTY: LEE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699														
MACHANN WEST UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	291307	COMPL. DATE	12/20/2011	TOTAL DEPTH	8202	PERF. 8076 - 11790						
05	14B2	EXT	6549	-0-	6549	6549	5780	2	769	9	N	699	178	1	521	
06			4833	-0-	4833	11382	4693	2	140	9	N	127			648	
07			5363	-0-	5363	16745	5186	2	177	9	N	161	180	1	1 8	628
08		W	4080	-0-	4080	20825	4006	2	74	9	N	67	168	1		527
-----																
GIDDINGS (AUSTIN CHALK A)		34733 501		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BURLESON						
SOUTHWEST RESOURCES, INC.		806471														
MR. BOB		WELL #:	1	RRCID ->	107537	COMPL. DATE	09/21/1983	TOTAL DEPTH	11293	PERF.11038 - 11223						
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
-----																
GIDDINGS (BUDA)		34733 600		ASSOCIATED		49B				CNTY: BRAZOS						
ALLIED OPERATING TEXAS, LLC		014471														
HOWARD		WELL #:	1H	RRCID ->	262163	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	11655	PERF.11254 - 15140						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132				
-----																
HOWARD		WELL #:	2H	RRCID ->	262672	COMPL. DATE	03/12/2011	TOTAL DEPTH	12043	PERF.11381 - 18217						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89				

GIDDINGS (BUDA)		//CONT.//		34733 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: BRAZOS					
APACHE CORPORATION				027200								
PATTERSON-CLARK UNIT				WELL #:	1DL	RRCID -> 186375	COMPL. DATE 02/13/2002	TOTAL DEPTH 14207	PERF.10776	- 15242		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	93 #	5	-0-	-88	-0-	5	2	N	-0-			52
04	90 #	72	-0-	-18	-0-	72	2	N	-0-			52
05	9 #	5	-0-	-4	-0-	5	2	N	-0-			52
06	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			52
07	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			52
*08	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-			52

DALBOSCO				WELL #:	E 1	RRCID -> 247094	COMPL. DATE 12/14/2009	TOTAL DEPTH 15325	PERF.11800	- 15325	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WELLS E				WELL #:	1H	RRCID -> 253389	COMPL. DATE 06/13/2009	TOTAL DEPTH 12559	PERF.12318	- 17000	
03	124 #	15	-0-	-109	-0-	15	2	N	-0-		31
04	210 #	12	-0-	-198	-0-	12	2	N	-0-		31
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		31
06	210 #	27	-0-	-183	-0-	27	2	N	-0-		31
07	15 #	-0-	-0-	-15	-0-			N	1		32
08	15 #	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-		32

LEONE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 291028	COMPL. DATE 07/31/2001	TOTAL DEPTH 10292	PERF.10519	- 15625	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699		RRCID -> 219043	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12127	PERF. 9085	- 11800	
PORTER, E. B.				WELL #:	7							
03	1417 R	1417	-0-	-0-	-0-	996	2	421 9	N	383	365 1	143
04	853 R	853	-0-	-0-	-0-	512	2	341 9	N	310	360 1	93
05	801 R	801	-0-	-0-	-0-	475	2	326 9	N	296	180 1	209
06	570 #	477	-0-	-93	-0-	284	2	193 9	N	175	348 1	36
07	648 R	648	-0-	-0-	-0-	382	2	266 9	N	242	189 1	89
*08	918 R	918	-0-	-0-	-0-	514	2	404 9	N	367	356 1	100

DOUG				WELL #:	1H	RRCID -> 283152	COMPL. DATE 06/23/2015	TOTAL DEPTH 10354	PERF.10485	- 15249	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58

-----												
GIDDINGS (BUDA) //CONT.// 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS												
HAWKWOOD ENERGY OPERATING, LLC 367676												
CHARLI WELL #: 1H RRCID -> 284265 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 8933 - 11940												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						114
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						114
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						114
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						114
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						114
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	114
-----												
KOUATLI, AIMAN M. 476360												
WALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 232226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11434 PERF. 9900 - 10953												
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						125
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						125
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						125
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						125
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						125
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						125
-----												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544												
CANNON-CHANCE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 187097 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 14584 PERF.10514 - 17024												
03		1788 R	1788	-0-	-0-	-0-	1700	2	88	9	N	58
04		1383 R	1383	-0-	-0-	-0-	1379	2	4	9	N	62
05		1936 R	1936	-0-	-0-	-0-	1880	2	56	9	N	113
06		1883 R	1883	-0-	-0-	-0-	1827	2	56	9	N	164
07		1909 R	1909	-0-	-0-	-0-	1857	2	52	9	N	28
*08		1967 R	1967	-0-	-0-	-0-	1910	2	57	9	N	80
-----												
HULLABALOO WELL #: 1RE RRCID -> 190267 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF. 9667 - 12735												
03		1643 #	301	-0-	-1342	-0-	210	2	91	9	N	87
04		1546 R	1546	-0-	-0-	-0-	1503	2	43	9	N	126
05		1697 R	1697	-0-	-0-	-0-	1607	2	90	9	N	208
06		1595 R	1595	-0-	-0-	-0-	1526	2	69	9	N	89
07		1658 R	1658	-0-	-0-	-0-	1594	2	64	9	N	147
*08		1725 R	1725	-0-	-0-	-0-	1656	2	69	9	N	210
-----												
DODD WELL #: 1H RRCID -> 262773 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10636 - 14276												
03		2449 #	1677	-0-	-772	-0-	1677	2			N	129
04		2370 #	542	-0-	-1828	-0-	542	2			N	129
05		2449 #	343	-0-	-2106	-0-	343	2			N	129
06		1710 #	1497	-0-	-213	-0-	1497	2			N	129
07		1767 #	1276	-0-	-491	-0-	1276	2			N	129
08		1674 #	1328	-0-	-346	-0-	1328	2			N	128
-----												
VERDUN OIL & GAS LLC 884566												
BALKE, I. WELL #: 1 RRCID -> 242994 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10350 - 10413												
03		62 #	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	22
04		60 #	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	22
05		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	22
06		60 #	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	22
07		62 #	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	22
08		62 #	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	22

GIDDINGS (EAGLEFORD) APACHE CORPORATION RODGERS				34733 610 027200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BURLESON					
				WELL #:	1H	RRCID -> 280611	COMPL. DATE 08/14/2015	TOTAL DEPTH 11370	PERF.11198 - 18743						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	3937 X	3406	-0-	-531	-0-	881	1	2115	2	Y	373	399	1		98
						410	9								
04	3810 X	3215	-0-	-595	-0-	825	1	2058	2	Y	290	270	1		118
						13	4	319	9						
05	3472 X	3261	-0-	-211	-0-	832	1	2102	2	Y	297	291	1		124
						327	9								
06	3300 X	3261	-0-	-39	-0-	919	1	2040	2	Y	265	288	1		101
						10	4	292	9						
07	3410 X	2929	-0-	-481	-0-	811	1	1985	2	Y	112	160	1		53
						10	4	123	9						
08	3410 X	2293	-0-	-1117	-0-	658	1	1395	2	Y	218	182	1		89
						240	9								
MCCULLOUGH-WINEMAN EF				WELL #:	3H	RRCID -> 280858	COMPL. DATE 01/08/2015	TOTAL DEPTH 11176	PERF.11608 - 19198						
03	3689 X	2894	-0-	-795	-0-	58	1	2367	2	Y	426	522	1		68
						469	9								
04	3570 X	3036	-0-	-534	-0-	59	1	2423	2	Y	504	430	1		142
						554	9								
05	3689 X	2904	-0-	-785	-0-	63	1	2350	2	Y	446	482	1		106
						491	9								
06	3300 X	2545	-0-	-755	-0-	58	1	2063	2	Y	385	435	1		56
						424	9								
07	3317 X	1437	-0-	-1880	-0-	28	1	941	2	Y	425	372	1		109
						468	9								
08	3131 X	1905	-0-	-1226	-0-	36	1	1332	2	Y	488	550	1		47
						537	9								
MILES UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 281287	COMPL. DATE 02/26/2016	TOTAL DEPTH 11462	PERF.11572 - 18383						
03	3472 X	3018	-0-	-454	-0-	774	1	1857	2	Y	352	384	1		93
						387	9								
04	3150 X	2513	-0-	-637	-0-	665	1	1650	2	Y	180	199	1		74
						198	9								
05	3038 X	2943	-0-	-95	-0-	718	1	1812	2	Y	375	294	1		155
						413	9								
06	2940 X	2421	-0-	-519	-0-	694	1	1511	2	Y	196	275	1		76
						216	9								
07	3007 X	2828	-0-	-179	-0-	731	1	1918	2	Y	135	149	1		62
						30	4	149	9						
08	3007 X	2410	-0-	-597	-0-	701	1	1485	2	Y	204	182	1		84
						224	9								
RODGERS				WELL #:	3H	RRCID -> 281323	COMPL. DATE 08/23/2015	TOTAL DEPTH 11394	PERF.11581 - 19173						
03	3627 X	3197	-0-	-430	-0-	892	1	2141	2	Y	149	187	1		39
						164	9								
04	3450 X	3393	-0-	-57	-0-	848	1	2112	2	Y	385	270	1		154
						9	4	424	9						
05	3565 X	3361	-0-	-204	-0-	810	1	2045	2	Y	460	423	1		191
						506	9								
06	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	919	1	2005	2	Y	440	464	1		167
						1	4	484	9						
07	3503 X	3337	-0-	-166	-0-	868	1	2236	2	Y	185	265	1		87
						29	4	204	9						
08	3503 X	2543	-0-	-960	-0-	676	1	1453	2	Y	369	305	1		151
						8	4	406	9						

GIDDINGS (EAGLEFORD) APACHE CORPORATION GOEN FAMILY		//CONT.// 34733 610 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON				
		WELL #:		2H	RRCID -> 281657	COMPL. DATE 09/09/2015	TOTAL DEPTH 10545	PERF.11379	- 19931					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
03	3255 X	2932	-0-	-323	-0-	702 1 372 9	1858 2	Y	338	334 1		83		
04	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	737 1 251 4	2002 2 388 9	Y	353	300 1		136		
05	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	724 1 280 4	1991 2 452 9	Y	411	384 1		163		
06	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	724 1 115 4	2022 2 491 9	Y	446	450 1		159		
07	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	698 1 68 4	2074 2 948 9	Y	862	659 1		362		
08	3503 X	3122	-0-	-381	-0-	754 1 85 4	1814 2 469 9	Y	426	623 1		165		
-----														
MILES UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 281724	COMPL. DATE 02/26/2016	TOTAL DEPTH 11482	PERF.11388	- 18854					
03	3689 X	2804	-0-	-885	-0-	680 1 491 9	1633 2	Y	446	415 1		116		
04	3300 X	2447	-0-	-853	-0-	594 1 1 4	1474 2 378 9	Y	344	320 1		140		
05	3224 X	3079	-0-	-145	-0-	741 1 468 9	1870 2	Y	425	388 1		177		
06	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	750 1 32 4	1755 2 520 9	Y	473	471 1		179		
07	2790 X	2765	-0-	-25	-0-	760 1 1 4	1807 2 197 9	Y	179	274 1		84		
08	3069 X	2820	-0-	-249	-0-	864 1 124 9	1832 2	Y	113	149 1		48		
-----														
GOEN FAMILY		WELL #:		3H	RRCID -> 281739	COMPL. DATE 09/22/2015	TOTAL DEPTH 11377	PERF.11445	- 19849					
03	3162 X	2720	-0-	-442	-0-	690 1 253 9	1777 2	Y	230	253 1		56		
04	3060 X	3002	-0-	-58	-0-	697 1 148 4	1832 2 325 9	Y	295	238 1		113		
05	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	707 1 244 4	1928 2 319 9	Y	290	288 1		115		
06	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	693 1 79 4	1816 2 289 9	Y	263	284 1		94		
07	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	752 1 38 4	2020 2 590 9	Y	536	405 1		225		
08	3193 X	2928	-0-	-265	-0-	729 1 78 4	1743 2 378 9	Y	344	436 1		133		
-----														
EWERT		WELL #:		1H	RRCID -> 282093	COMPL. DATE 11/22/2014	TOTAL DEPTH 11440	PERF.11422	- 19477					
03	4371 X	3461	-0-	-910	-0-	859 1 360 9	2242 2	Y	327	323 1		80		
04	3900 X	3236	-0-	-664	-0-	761 1 168 4	2003 2 304 9	Y	276	250 1		106		
05	3751 X	3672	-0-	-79	-0-	828 1 255 4	2239 2 350 9	Y	318	298 1		126		
06	3480 X	3411	-0-	-69	-0-	818 1 88 4	2122 2 383 9	Y	348	350 1		124		
07	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	797 1 32 4	2089 2 671 9	Y	610	478 1		256		
08	3658 X	3269	-0-	-389	-0-	897 1 65 4	2067 2 240 9	Y	218	390 1		84		

GIDDINGS (EAGLEFORD) APACHE CORPORATION EWERT		//CONT.// 34733 610 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON					
		WELL #:		3H	RRCID -> 282341	COMPL. DATE 09/10/2015	TOTAL DEPTH 11422	PERF.11423	- 19234						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	3844 X	2547	-0-	-1297	-0-	678 1	1627 2	Y	220	193 1					54
04	3240 X	2250	-0-	-990	-0-	242 9	557 1	1384 2	Y	281	227 1				108
05	3131 X	2804	-0-	-327	-0-	309 9	689 1	1740 2	Y	341	314 1				135
06	2790 X	2734	-0-	-56	-0-	375 9	728 1	1733 2	Y	214	273 1				76
07	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	38 4	703 1	1963 2	Y	381	297 1				160
*08	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	48 4	788 1	1772 2	Y	202	284 1				78
						40 4		222 9							
GOEN FAMILY		WELL #:		1H	RRCID -> 282346	COMPL. DATE 12/13/2014	TOTAL DEPTH 11174	PERF.11005	- 15143						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
RAE		WELL #:		4H	RRCID -> 282523	COMPL. DATE 04/08/2015	TOTAL DEPTH 11180	PERF.11097	- 16591						
03	2139 N	234	-0-	-1905	-0-	29 1	119 2	N	78	17 1					63
04	3000 N	3610	-0-	610	610	86 9	762 1	2091 2	N	424	127 1				360
05	3100 N	2727	-0-	-373	237	291 4	655 1	1710 2	N	241	450 1				151
06	2382 N	2145	-0-	-237	-0-	97 4	525 1	1339 2	N	209	194 1				166
07	2914 X	2216	-0-	-698	-0-	51 4	507 1	1437 2	N	213	278 1				101
08	2914 X	2225	-0-	-689	-0-	38 4	613 1	1345 2	N	226	189 1				138
						18 4		249 9							
RAE		WELL #:		3H	RRCID -> 282586	COMPL. DATE 04/08/2015	TOTAL DEPTH 11200	PERF.11655	- 16966						
03	3038 X	2205	-0-	-833	-0-	510 1	1408 2	N	261	353 1					211
04	2790 X	2623	-0-	-167	-0-	287 9	612 1	1606 2	N	252	249 1				214
05	2883 X	2797	-0-	-86	-0-	128 4	662 1	1753 2	N	222	297 1				139
06	2640 X	2215	-0-	-425	-0-	138 4	527 1	1405 2	N	196	179 1				156
07	2697 N	2373	-0-	-324	-0-	67 4	517 1	1556 2	N	224	273 1				107
08	2790 N	2520	-0-	-270	-0-	54 4	661 1	1567 2	N	206	187 1				126
						65 4		227 9							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. LEWIS 'A'		147699		WELL #:	1H	RRCID -> 277236	COMPL. DATE 01/20/2015	TOTAL DEPTH 10720	PERF.11413	- 18929					
03	4805 X	3650	-0-	-1155	-0-	3592 2	58 9	N	53						132
04	6090 X	3932	-0-	-2158	-0-	3819 2	113 9	N	103						235
05	6293 X	3745	-0-	-2548	-0-	3651 2	94 9	N	85	177 1					143
06	6090 X	4590	-0-	-1500	-0-	4467 2	123 9	N	112	187 1					68
07	5487 X	4719	-0-	-768	-0-	4591 2	128 9	N	116	1 8					183
*08	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4331 2	101 9	N	92	186 1					89

GIDDINGS (EAGLEFORD)		//CONT.// 34733 610		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
MARGARITA E UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 277823		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH 18280 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BROLLIER		WELL #: 1H		RRCID -> 278580		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 12309 PERF.13159 - 17516								
03	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					141
04	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					141
05	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					141
06	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					141
07	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					141
*08	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					141
-----																
KOVAR 'A'		WELL #: 1H		RRCID -> 290535		COMPL. DATE 02/21/2018		TOTAL DEPTH 10219 PERF.10775 - 15480								
03	19065 X	3926	-0-	-15139	-0-	3254	2	672	9	N	611	511	1			253
04	18450 X	1338	-0-	-17112	-0-	1038	2	300	9	N	273	366	1			160
05	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1601	2	386	9	N	351	356	1			155
06	3810 X	1472	-0-	-2338	-0-	1138	2	334	9	N	304	177	1			282
07	3937 X	1691	-0-	-2246	-0-	1358	2	333	9	N	303	363	1			222
08	3937 X	2024	-0-	-1913	-0-	1603	2	421	9	N	383	368	1			237
-----																
BELL C		WELL #: 1H		RRCID -> 291056		COMPL. DATE 04/15/2019		TOTAL DEPTH 9042 PERF. 9760 - 17335								
03	14B2 EXT	9293	-0-	9293	328927	897	1	6170	2	N	2024	2197	1			237
04	14B2 EXT	8117	-0-	8117	337044	885	1	5222	2	N	1827	1830	1	1	8	233
05	14B2 EXT	9462	-0-	9462	346506	984	1	6441	2	N	1852	1834	1			251
06	14B2 EXT	8786	-0-	8786	355292	2037	9	5974	2	N	1638	1610	1	1	8	278
07	14B2 EXT	6618	-0-	6618	361910	1010	1	4107	2	N	1465	1445	1	4	8	294
08	14B2 EXT	8408	-0-	8408	370318	1802	9	5467	2	N	1700	1753	1			241
						1612	9									
						1071	1									
						1870	9									
-----																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC DODD		WELL #: 521544 1H		RRCID -> 264827		COMPL. DATE 04/04/2011		TOTAL DEPTH 10812 PERF.10616 - 14276								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
VERDUN OIL & GAS LLC BOULDEN, F.		WELL #: 884566 1		RRCID -> 242983		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9940 - 10006								
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					200
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					200
05	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					200
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					200
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					200
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			147699												
QUINN, JOHN UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	101171	COMPL. DATE	07/15/1982	TOTAL DEPTH	12165	PERF.	12022 - 12112			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
ORVILLE HAYNIE UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	102869	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	12070	PERF.	11910 - 11979			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
SUNNY UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	286403	COMPL. DATE	03/27/2018	TOTAL DEPTH	17315	PERF.	7508 - 7594			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CHER SWD			WELL #:	1	RRCID ->	290070	COMPL. DATE	12/16/2019	TOTAL DEPTH	10712	PERF.	N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
LUTHERHILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100216 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11382 - 11556												
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1090	2	25	9	N	38
04	1080	N	896	-0-	-184	-0-	877	2	19	9	N	55
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1073	2	25	9	N	78
06	1080	N	604	-0-	-476	-0-	597	2	7	9	N	84
07	930	N	185	-0-	-745	-0-	185	2			N	84
08	1085	N	175	-0-	-910	-0-	172	2	3	9	N	86
-----												
FRANCIS WELL #: 1 L RRCID -> 110862 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11291 - 11390												
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	48
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	48
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	48
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	48
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	48
*08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	48
-----												
LEEUXUS OIL LLC 495350												
DUSEK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097059 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11440 - 11454												
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88
-----												
SANDEL OPERATING COMPANY 747534												
APPELT WELL #: 5 RRCID -> 095202 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11875 - 11935												
03	2449	N	2364	-0-	-85	-0-	2322	2	42	9	N	127
04	2280	N	2009	-0-	-271	-0-	1962	2	47	9	N	170
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1910	2	44	9	N	210
06	2280	N	2217	-0-	-63	-0-	2173	2	44	9	N	249
07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2376	2	33	9	N	279
*08	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2379	2	54	9	N	157
-----												
APPELT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 097967 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11757 - 11822												
03	2387	N	2371	-0-	-16	-0-	2316	2	55	9	N	82
04	2250	N	1856	-0-	-394	-0-	1834	2	22	9	N	102
05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2161	2	44	9	N	142
06	2280	N	2154	-0-	-126	-0-	2113	2	41	9	N	179
07	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2228	2	40	9	N	215
*08	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2222	2	36	9	N	247

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4518	2	50	9	N	45	185	1	1	47
04	4050 X	3632	-0-	-418	-0-	3618	2	14	9	N	13				60
05	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4392	2	14	9	N	13				73
06	4200 X	4028	-0-	-172	-0-	4015	2	13	9	N	12				85
07	4340 X	4146	-0-	-194	-0-	4133	2	13	9	N	12				97
08	4340 X	4128	-0-	-212	-0-	4117	2	11	9	N	10				107
-----															
HERNANDEZ		WELL #: 1		RRCID -> 101637		COMPL. DATE 07/03/1982			TOTAL DEPTH 12370 PERF.12178 - 12200						
*02	1428 N	1119	-0-	-309	-0-	1108	2	11	9	N	10				159
*03	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1728	2	29	9	N	26	1	8		184
*04	1680 N	1558	-0-	-122	-0-	1536	2	22	9	N	20				204
*05	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1605	2	23	9	N	21	182	1		43
*06	1710 N	1569	-0-	-141	-0-	1550	2	19	9	N	17				60
*07	1612 N	1550	-0-	-62	-0-	1530	2	20	9	N	18				78
*08	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1653	2	15	9	N	14				92
-----															
DANIEL, JEAN		WELL #: 1		RRCID -> 101906		COMPL. DATE 08/26/1982			TOTAL DEPTH 12377 PERF.11868 - 11932						
03	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2069	2	80	9	N	73				304
04	1980 N	1677	-0-	-303	-0-	1636	2	41	9	N	37	179	1		162
05	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2165	2	66	9	N	60				222
06	2070 N	1973	-0-	-97	-0-	1910	2	63	9	N	57				279
07	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2157	2	44	9	N	40	183	1		136
08	2232 N	2122	-0-	-110	-0-	2063	2	59	9	N	54				190
-----															
RAUCH		WELL #: 1		RRCID -> 101907		COMPL. DATE 08/13/1982			TOTAL DEPTH 12163 PERF.12011 - 12068						
03	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1929	2	48	9	N	44				162
04	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1881	2	46	9	N	42				204
05	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1942	2	37	9	N	34	175	1		63
06	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1908	2	44	9	N	40				103
07	1984 N	1820	-0-	-164	-0-	1781	2	39	9	N	35				138
08	1984 N	1701	-0-	-283	-0-	1666	2	35	9	N	32				170
-----															
MISS KATIE		WELL #: 1		RRCID -> 103278		COMPL. DATE 09/17/1982			TOTAL DEPTH 11350 PERF.11228 - 11304						
03	1116 N	1114	-0-	-2	-0-	1101	2	13	9	N	12				62
04	960 N	834	-0-	-126	-0-	825	2	9	9	N	8				70
05	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1104	2	13	9	N	12				82
06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1097	2	12	9	N	11				93
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	986	2	11	9	N	10				103
08	1116 N	1030	-0-	-86	-0-	1020	2	10	9	N	9				112
-----															
PALMER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 104189		COMPL. DATE 02/16/1983			TOTAL DEPTH 12392 PERF.12140 - 12308						
03	2573 N	2559	-0-	-14	-0-	2507	2	52	9	N	47	1	8		230
04	2490 N	2332	-0-	-158	-0-	2314	2	18	9	N	16	176	1		70
05	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2592	2	44	9	N	40				110
06	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2474	2	19	9	N	17				127
07	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2595	2	55	9	N	50				177
08	2635 N	2469	-0-	-166	-0-	2425	2	44	9	N	40	187	1		30

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.// 34733 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE								
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.// 747534														
APPELT		WELL #: 1		RRCID -> 104311		COMPL. DATE 03/02/1983		TOTAL DEPTH 11898 PERF.11700 - 11767								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1919	2	39	9	N	35				145	
04	1740 N	1505	-0-	-235	-0-	1479	2	26	9	N	24				169	
05	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1653	2	31	9	N	28				197	
06	1890 N	1230	-0-	-660	-0-	1211	2	19	9	N	17				214	
07	1550 N	1109	-0-	-441	-0-	1087	2	22	9	N	20	169	1		65	
08	1674 N	1158	-0-	-516	-0-	1158	2			N	-0-				65	

UNITED ENERGY OPERATING, LLC		877206															
PHILLIPS, VASTINE		WELL #: 1		RRCID -> 101641		COMPL. DATE 08/17/1982		TOTAL DEPTH 12885		PERF.11630 - 11689							
03	124 N	61	-0-	-63	-0-	61	3			N	-0-					175	
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					175	
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	155	3	36	9	N	33					208	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208	
*07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					208	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208	

PHILLIPS-RAUCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 103768		COMPL. DATE 01/23/1983		TOTAL DEPTH 11520		PERF.11372 - 11416							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

YOUNG, JOHN H., INC.		948460															
MUELLER, LORENZ ET AL UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 100024		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 11942		PERF.11815 - 11884							
03	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	2840	1	64	9	N	58	195	1			65	
04	2190 N	528	-0-	-1662	-0-	526	1	2	9	N	2					67	
05	3100 N	3503	-0-	403	403	3444	1	59	9	N	54	1	1			120	
06	3000 N	3229	-0-	229	632	3146	1	83	9	N	75					195	
07	3100 N	2612	-0-	-488	144	2560	1	52	9	N	47					242	
08	2263 X	1277	-0-	-986	-0-	1275	1	2	9	N	2	192	1			52	

HIRE		WELL #: 1		RRCID -> 100455		COMPL. DATE 05/31/1982		TOTAL DEPTH 12378		PERF.11938 - 11976							
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	1			-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2021																	

FRITSCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102109		COMPL. DATE 06/28/1982		TOTAL DEPTH 12241		PERF.11820 - 11882							
03	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2410	1	56	9	N	51	1	1			149	
04	2310 N	1896	-0-	-414	-0-	1854	1	42	9	N	38					187	
05	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2449	1	50	9	N	45	182	1			50	
06	2400 N	2291	-0-	-109	-0-	2241	1	50	9	N	45					95	
07	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2209	1	37	9	N	34					129	
08	2511 N	2003	-0-	-508	-0-	1963	1	40	9	N	36					165	

KONETZKE, VICKI		WELL #: 1		RRCID -> 103618		COMPL. DATE 12/17/1982		TOTAL DEPTH 12190		PERF.12020 - 12114							
03	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4604	2	83	9	N	75					234	
04	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4001	2	76	9	N	69	183	1			120	
05	3937 X	3348	-0-	-589	-0-	3285	2	63	9	N	57					177	
06	4530 X	1819	-0-	-2711	-0-	1791	2	28	9	N	25					202	
07	4681 X	581	-0-	-4100	-0-	578	2	3	9	N	3					205	
08	4681 X	589	-0-	-4092	-0-	589	2			N	-0-					205	

GIDDINGS (GEORGETOWN, GAS)												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC												
OLDEN-PAULL UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 250056 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 15003 PERF.10313 - 15003												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
03		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2		N	-0-	65
04		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		N	-0-	65
05		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2		N	-0-	65
06		1020 N	968	-0-	-52	-0-	968	2		N	-0-	65
07		1054 N	967	-0-	-87	-0-	967	2		N	-0-	65
08		992 N	945	-0-	-47	-0-	945	2		N	-0-	65

GIDDINGS (NAVARRO, OIL)												
COPESTONE OPERATING, LLC												
HUETTEL-BROWN												
WELL #: 3 RRCID -> 222494 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 2922 - 2949												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)												
IRONROC ENERGY												
WEIDER UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 180269 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9974 - 9982												
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

PROGENIES OPERATING LLC												
LEHMANN-SCHKADE UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 167303 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 12619 PERF.10111 - 10140												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	6
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	6
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	6
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	6
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	6
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	6

RED SNAPPER												
WELL #: 1 RRCID -> 168998 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9880 - 9905												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	7
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	7
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	7
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	7

TEINERT-KUNZE UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 169000 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 12819 PERF.10002 - 10026												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	4
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	4
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	4
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	4
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	4
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	4

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)		//CONT.//	34733 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FAYETTE		
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//	681161					
TUNA UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 169141	COMPL. DATE 06/09/1998	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9962 - 10014	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
SAMELSON-KUNZE UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 169334	COMPL. DATE 03/25/1998	TOTAL DEPTH 12742	PERF. 9945 - 9970	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	11
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	11
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	11
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	11
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	11
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	11
PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2017								
BARRACUDA UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 169624	COMPL. DATE 01/15/1998	TOTAL DEPTH 10350	PERF.10068 - 10075	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
SENGELMANN-TEINERT UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 170208	COMPL. DATE 04/27/1998	TOTAL DEPTH 12097	PERF.11348 - 11494	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PILOT FISH UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 179783	COMPL. DATE 02/11/2000	TOTAL DEPTH 10206	PERF. 9965 - 9973	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	17
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	17
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	17
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	17
08	14B DENY	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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
AEON OPERATING, INC.		000834								
NAVASOTA UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	154465	COMPL. DATE	10/29/1994	TOTAL DEPTH	17899	PERF.14360 - 17899
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION		008484		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
WOOD "K"		WELL #:	2	RRCID ->	123110	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	8662	PERF. 4830 - 4982
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WOOD "K"		008484		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
		WELL #:	1A	RRCID ->	143179	COMPL. DATE	02/08/2008	TOTAL DEPTH	8438	PERF. 8402 - 8432
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LEIBER		008484		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
		WELL #:	2	RRCID ->	267297	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	5516	PERF. 4772 - 5470
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

AKG OPERATING COMPANY		009566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
CHAMPION		WELL #:	1H	RRCID ->	190197	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14827 - 16632
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	69 1	1987 2	N		-0-
*03	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	84 1	2445 2	N		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		-0-
06	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-			N		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE					
APACHE CORPORATION				027200									
REVELLLE		WELL #:		1	RRCID ->	160430	COMPL. DATE	02/04/1991	TOTAL DEPTH 12129 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SANTA FE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	232220	COMPL. DATE	04/23/1983	TOTAL DEPTH 10495 PERF.10057 - 10201				
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
SANTA FE "B" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	234137	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10149 PERF.10009 - 11422				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
ARCTURUS OPERATING COMPANY MEANS		WELL #:		029390	RRCID ->	282417	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH N/A PERF. 9742 - 9916				
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BCL OPERATING, LLC MANCUSO UNIT #2		WELL #:		040199	RRCID ->	155680	COMPL. DATE	02/14/1998	TOTAL DEPTH 16150 PERF.13271 - 16150				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	1386	-0-	1386	1386	1386	3		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	1147	-0-	1147	2533	1147	3		N	-0-			-0-
-----													
BAKER, BRENT OIL & GAS, INC. ARMSTRONG		WELL #:		044425	RRCID ->	153613	COMPL. DATE	01/21/1995	TOTAL DEPTH 14642 PERF.12520 - 14642				
03	2914 X	754	-0-	-2160	-0-	754	2		N	-0-			35
04	2370 X	492	-0-	-1878	-0-	492	2		N	-0-			35
05	1674 X	431	-0-	-1243	-0-	431	2		N	-0-			35
06	1170 X	334	-0-	-836	-0-	334	2		N	-0-			35
07	496 N	313	-0-	-183	-0-	313	2		N	-0-			35
08	434 N	314	-0-	-120	-0-	314	2		N	-0-			35

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEE											
BASS PETROLEUM, INC			054836														
CHMELAR, EUGENE -A-		WELL #:	1	RRCID -> 146080	COMPL. DATE 11/05/1981	TOTAL DEPTH 9403	PERF. 8631	- 8840									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	H15	VIOL	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
-----																	
BBX OPERATING, L.L.C.			058908														
BIG CREEK OL		WELL #:	1H	RRCID -> 161627	COMPL. DATE 02/16/2002	TOTAL DEPTH 13424	PERF.12676	- 17403									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
-----																	
BLACKBRUSH O & G, LLC			073059														
CASSIDY UNIT		WELL #:	1H	RRCID -> 284708	COMPL. DATE 03/28/2018	TOTAL DEPTH 14397	PERF.14181	- 16627									
03	11746	X	11746	-0-	-0-	-0-	1873	1	9873	3	N	-0-					-0-
04	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	1790	1	8349	3	N	-0-					-0-
05	12989	X	7936	-0-	-5053	-0-	2529	1	5407	3	N	-0-					-0-
06	12570	X	8340	-0-	-4230	-0-	1786	1	6554	3	N	-0-					-0-
07	11749	X	9999	-0-	-1750	-0-	1614	1	8385	3	N	-0-					-0-
08	11749	X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BRG LONE STAR LTD.			090870														
JOLLY UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 164160	COMPL. DATE 02/12/1997	TOTAL DEPTH 13498	PERF.12930	- 16930									
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					121
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					121
05	1643	N	1572	-0-	-71	-0-	1572	2			N	-0-					121
06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					121
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					121
08	1581	N	1360	-0-	-221	-0-	1360	2			N	-0-					121
-----																	
BROWNING OIL COMPANY, INC.			103088														
LOVEJOY, SYPERT		WELL #:	1	RRCID -> 093891	COMPL. DATE 06/12/1981	TOTAL DEPTH 9920	PERF. 9296	- 9507									
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			147699														
HACKEBELL, WILBURN UNIT		WELL #:	1 A	RRCID -> 102352	COMPL. DATE 09/15/1982	TOTAL DEPTH 12950	PERF.11033	- 11275									
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	355	2	39	9	N	35					164
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					164
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1272	2	34	9	N	31					195
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	774	2	25	9	N	23					218
*08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					218



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
PIETSCH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 139798 COMPL. DATE 09/08/1991										TOTAL DEPTH 12701	PERF. 9445 - 12701					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	620 N	535	-0-	-85	-0-	531	2	4	9	N	4					252
04	930 N	649	-0-	-281	-0-	639	2	10	9	N	9					261
05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	726	2	8	9	N	7					268
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	541	2	6	9	N	5					273
07	682 N	339	-0-	-343	-0-	339	2			N	-0-					273
08	744 N	17	-0-	-727	-0-	17	2			N	-0-					273
-----																
LEWIS-HOYT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140462 COMPL. DATE 12/06/1991										TOTAL DEPTH 13200	PERF. 9668 - 13200					
03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
-----																
SEALY SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145452 COMPL. DATE 04/28/1993										TOTAL DEPTH 14096	PERF. 9955 - 14096					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
-----																
BERRY WELL #: 1 RRCID -> 148621 COMPL. DATE 02/20/1994										TOTAL DEPTH 13941	PERF. 10225 - 13941					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MACHANN WEST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153759 COMPL. DATE 01/01/1995										TOTAL DEPTH 12250	PERF. 7835 - 9777					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
GOLD SOUTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175350 COMPL. DATE 04/01/1982										TOTAL DEPTH 8642	PERF. 8217 - 8355					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
RYAN, W.H. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 177624		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8326 - 8986								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	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								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
-----																
PETERS, ALWINE		WELL #: 1		RRCID -> 196450		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8707 - 8888								
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/10/2021 - WELL PLUGGED 3-10-2021																
-----																
SCAMARDO, PETE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209045		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7638 - 10398								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
-----																
HILTON-YEGUA		WELL #: 1RE		RRCID -> 247534		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 14390 PERF.10520 - 13616								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
-----																
BROWN - ACCURSO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 263960		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8038 - 12318								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
-----																
SCHMIEDER		WELL #: 1H		RRCID -> 273117		COMPL. DATE 12/17/2012		TOTAL DEPTH 13638 PERF.14358 - 19186								
03	1922 N	898	-0-	-1024	-0-	898	2			N	-0-					-0-
04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
05	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
06	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
07	1271 N	839	-0-	-432	-0-	839	2			N	-0-					-0-
08	1581 N	1209	-0-	-372	-0-	1209	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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
03		9455 X	1758	-0-	-7697	-0-	1758	2		N	-0-			-0-	
04		9150 X	-0-	-0-	-9150	-0-				N	-0-			-0-	
05		9455 X	-0-	-0-	-9455	-0-				N	-0-			-0-	
06		5700 X	-0-	-0-	-5700	-0-				N	-0-			-0-	
07		5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-				N	-0-			-0-	
*08		12324 X	12324	-0-	-0-	-0-	12324	2		N	-0-			-0-	
RYAN-HOVARAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279576 COMPL. DATE 09/11/1982 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 8304 - 8898															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
BANKS D. WELL #: 1RE RRCID -> 281822 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11050 - 13920															
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2020															
PIETSCH-ZINGELMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284224 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 7469 PERF.10061 - 12405															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33	
06		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	
PIETSCH-ZINGELMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284609 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9600 - 9650															
03		280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			8	
04		263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			8	
05		256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			8	
06		235 X	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			8	
07		232 X	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			8	
*08		218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			8	
WINKELMANN WELL #: 1H RRCID -> 284707 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12593 - 17265															
03		22413 X	20851	-0-	-1562	-0-	18771	2	2080	9	N	1891	1693	1	424
04		21120 X	18851	-0-	-2269	-0-	16885	2	1966	9	N	1787	1840	1	371
05		20677 X	19235	-0-	-1442	-0-	17504	2	1731	9	N	1574	1846	1	99
06		20190 X	17961	-0-	-2229	-0-	16412	2	1549	9	N	1408	1096	1	411
07		22371 X	22371	-0-	-0-	-0-	20255	2	2116	9	N	1924	2171	1	163
08		20863 X	20228	-0-	-635	-0-	18183	2	2045	9	N	1859	1803	1	219
BROLLIER AC WELL #: 1H RRCID -> 285526 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12776 - 18461															
03		76105 X	71218	-0-	-4887	-0-	70051	2	1167	9	N	1061	1116	1	129
04		64290 X	59845	-0-	-4445	-0-	58843	2	1002	9	N	911	885	1	155
05		57846 X	55241	-0-	-2605	-0-	54318	2	923	9	N	839	744	1	250
06		70472 X	70472	-0-	-0-	-0-	69509	2	963	9	N	875	903	1	222
07		71207 X	68955	-0-	-2252	-0-	67984	2	971	9	N	883	908	1	197
08		71207 X	60462	-0-	-10745	-0-	59560	2	902	9	N	820	744	1	273

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
LEIA		WELL #:		1H	RRCID ->	285551	COMPL. DATE	04/13/2018	TOTAL DEPTH	11793	PERF.11899	- 13747
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	952 2	102 9	N	93	179 1	57
04		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2		N	-0-		57
05		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-		57
06		1020 N	170	-0-	-850	-0-	170 2		N	-0-		57
07		930 N	605	-0-	-325	-0-	513 2	92 9	N	84		141
*08		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	967 2	45 9	N	41		182
-----												
BENNETT B		WELL #:		6H	RRCID ->	285729	COMPL. DATE	10/23/2016	TOTAL DEPTH	9479	PERF. N/A	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SANTA MIA		WELL #:		1H	RRCID ->	287612	COMPL. DATE	03/20/2019	TOTAL DEPTH	13607	PERF.13530	- 21560
03	135842	X	58111	-0-	-77731	-0-	58111 2		N	-0-		75
04	120450	X	93344	-0-	-27106	-0-	93344 2		N	-0-		75
05	117769	X	91456	-0-	-26313	-0-	91456 2		N	-0-		75
06	108210	X	85068	-0-	-23142	-0-	85068 2		N	-0-		75
07	100874	X	83799	-0-	-17075	-0-	83795 2	4 9	N	4		79
08	96441	X	72839	-0-	-23602	-0-	72829 2	10 9	N	9		88
-----												
DOUBLE E		WELL #:		1H	RRCID ->	287711	COMPL. DATE	06/05/2019	TOTAL DEPTH	12823	PERF.13636	- 21490
03	70122	X	66820	-0-	-3302	-0-	66780 2	40 9	N	36		178
04	62400	X	56861	-0-	-5539	-0-	56818 2	43 9	N	39		217
05	61225	X	54321	-0-	-6904	-0-	54280 2	41 9	N	37	167 1	87
06	64650	X	50046	-0-	-14604	-0-	49984 2	62 9	N	56		143
07	66805	X	49679	-0-	-17126	-0-	49622 2	57 9	N	52		195
08	66805	X	44003	-0-	-22802	-0-	43878 2	125 9	N	114	186 1	123
-----												
SEILHEIMER		WELL #:		1H	RRCID ->	287862	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	12296	PERF.13469	- 20405
03	232500	X	218150	-0-	-14350	-0-	217744 2	406 9	N	369	467 1	126
04	224730	X	195480	-0-	-29250	-0-	195104 2	376 9	N	342	332 1	136
05	230888	X	135844	-0-	-95044	-0-	135488 2	356 9	N	324	184 1	276
06	211110	X	197715	-0-	-13395	-0-	197420 2	295 9	N	268	355 1	189
07	218147	X	195886	-0-	-22261	-0-	195624 2	262 9	N	238	178 1	249
08	218147	X	175467	-0-	-42680	-0-	175225 2	242 9	N	220	188 1	281
-----												
SHEPHERD		WELL #:		1H	RRCID ->	288133	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	13652	PERF.13713	- 20097
03	94953	X	51628	-0-	-43325	-0-	51292 2	336 9	N	305	362 1	164
04	85440	X	42384	-0-	-43056	-0-	42031 2	353 9	N	321	341 1	144
05	79825	X	29167	-0-	-50658	-0-	28925 2	242 9	N	220	173 1	191
06	72660	X	35278	-0-	-37382	-0-	34857 2	421 9	N	383	365 1	209
07	65348	X	35011	-0-	-30337	-0-	34569 2	442 9	N	402	370 1	241
08	51615	X	33891	-0-	-17724	-0-	33549 2	342 9	N	311	182 1	370
-----												
MORGAN		WELL #:		1H	RRCID ->	288227	COMPL. DATE	03/07/2018	TOTAL DEPTH	12544	PERF.13225	- 18208
03	65255	X	59120	-0-	-6135	-0-	58870 2	250 9	N	227	369 1	107
04	63150	X	53552	-0-	-9598	-0-	53340 2	212 9	N	193	160 1	140
05	60202	X	52254	-0-	-7948	-0-	52031 2	223 9	N	203	177 1	166
06	57210	X	45452	-0-	-11758	-0-	45264 2	188 9	N	171	177 1	160
07	59117	X	46101	-0-	-13016	-0-	45951 2	150 9	N	136	178 1	118
08	59117	X	39439	-0-	-19678	-0-	39294 2	145 9	N	132	182 1	68

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
RAGER		WELL #:		1H	RRCID ->	288282	COMPL. DATE	07/12/2019	TOTAL DEPTH	11853	PERF.13148	- 19377
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03	43276	X	38161	-0-	-5115	-0-	34532 2	3629 9	N	3299	3214 1	202
04	40290	X	33046	-0-	-7244	-0-	29769 2	3277 9	N	2979	2900 1	281
05	38254	X	32342	-0-	-5912	-0-	29178 2	3164 9	N	2876	2930 1	227
06	37020	X	29065	-0-	-7955	-0-	26262 2	2803 9	N	2548	2538 1	237
07	38161	X	7050	-0-	-31111	-0-	6248 2	802 9	N	729	758 1	207
08	38161	X	30014	-0-	-8147	-0-	27087 2	2927 9	N	2661	2744 1	124
-----												
JRG C		WELL #:		1H	RRCID ->	288359	COMPL. DATE	04/01/2018	TOTAL DEPTH	11141	PERF.11511	- 17504
03	15500	X	10952	-0-	-4548	-0-	10528 2	424 9	N	385	538 1	93
04	13500	X	9631	-0-	-3869	-0-	9250 2	381 9	N	346	361 1	72
05	13950	X	8623	-0-	-5327	-0-	8289 2	334 9	N	304	192 1	184
06	13500	X	8454	-0-	-5046	-0-	8122 2	332 9	N	302	370 1	114
07	11377	X	4646	-0-	-6731	-0-	4459 2	187 9	N	170	186 1	94
08	10943	X	7141	-0-	-3802	-0-	34 1	6806 2	N	274	186 1	182
							301 9					
-----												
NIXON LAKE		WELL #:		1H	RRCID ->	288368	COMPL. DATE	07/12/2019	TOTAL DEPTH	12340	PERF.12760	- 18764
03	52452	X	41600	-0-	-10852	-0-	39024 2	2576 9	N	2342	2331 1	196
04	47220	X	38766	-0-	-8454	-0-	36452 2	2314 9	N	2104	2020 1	280
05	46345	X	38652	-0-	-7693	-0-	36453 2	2199 9	N	1999	2150 1	129
06	42630	X	35829	-0-	-6801	-0-	33848 2	1981 9	N	1801	1620 1	310
07	41602	X	35205	-0-	-6397	-0-	33258 2	1947 9	N	1770	1983 1	97
08	41602	X	34657	-0-	-6945	-0-	32494 2	2163 9	N	1966	1811 1	252
-----												
LILLIE HOHLT		WELL #:		1H	RRCID ->	288418	COMPL. DATE	11/04/2017	TOTAL DEPTH	12386	PERF.13419	- 18236
03	45415	X	42080	-0-	-3335	-0-	41759 2	321 9	N	292	179 1	188
04	49590	X	32675	-0-	-16915	-0-	32437 2	238 9	N	216	359 1	45
05	51243	X	40908	-0-	-10335	-0-	40601 2	307 9	N	279	188 1	136
06	49590	X	39749	-0-	-9841	-0-	39429 2	320 9	N	291	192 1	235
07	42067	X	38359	-0-	-3708	-0-	38087 2	272 9	N	247	368 1	114
08	42067	X	25016	-0-	-17051	-0-	24812 2	204 9	N	185	180 1	119
-----												
BAGGETT		WELL #:		1H	RRCID ->	288419	COMPL. DATE	07/22/2018	TOTAL DEPTH	11760	PERF.12870	- 18566
03	86583	X	80590	-0-	-5993	-0-	77458 2	3132 9	N	2847	2827 1	339
04	79650	X	73126	-0-	-6524	-0-	70088 2	3038 9	N	2762	2764 1	337
05	80197	X	74446	-0-	-5751	-0-	71593 2	2853 9	N	2594	2508 1	423
06	78000	X	74792	-0-	-3208	-0-	71909 2	2883 9	N	2621	2537 1	507
07	80600	X	75850	-0-	-4750	-0-	73151 2	2699 9	N	2454	2545 1	415
08	80600	X	71517	-0-	-9083	-0-	68860 2	2657 9	N	2415	2535 1	295
-----												
MADELINE		WELL #:		1H	RRCID ->	288420	COMPL. DATE	07/22/2018	TOTAL DEPTH	12510	PERF.12725	- 18187
03	73284	X	67775	-0-	-5509	-0-	65916 2	1859 9	N	1690	1684 1	207
04	67950	X	58500	-0-	-9450	-0-	56948 2	1552 9	N	1411	1301 1	317
05	67270	X	55258	-0-	-12012	-0-	53546 2	1712 9	N	1556	1665 1	208
06	65580	X	52795	-0-	-12785	-0-	51213 2	1582 9	N	1438	1440 1	206
07	67766	X	50989	-0-	-16777	-0-	49370 2	1619 9	N	1472	1430 1	248
08	67766	X	51443	-0-	-16323	-0-	49851 2	1592 9	N	1447	1470 1	225

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
THORPE		WELL #:		1H	RRCID ->	288421	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	12531	PERF.13695	- 18646
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	70060 X	68268	-0-	-1792	-0-	67970 2	298 9	N	271	359 1		100
04	66960 X	59493	-0-	-7467	-0-	59242 2	251 9	N	228	170 1		158
05	64077 X	59347	-0-	-4730	-0-	59064 2	283 9	N	257	176 1		239
06	66060 X	54039	-0-	-12021	-0-	53746 2	293 9	N	266	360 1		145
07	68262 X	54825	-0-	-13437	-0-	54551 2	274 9	N	249	181 1		213
08	68262 X	67423	-0-	-839	-0-	1207 1	65933 2	N	257	365 1		105
						283 9						
-----												
MOLLY		WELL #:		1H	RRCID ->	288427	COMPL. DATE	03/20/2019	TOTAL DEPTH	13639	PERF.13485	- 20857
03	109523 X	57980	-0-	-51543	-0-	57958 2	22 9	N	20			141
04	105990 X	90356	-0-	-15634	-0-	90334 2	22 9	N	20			161
05	101928 X	82625	-0-	-19303	-0-	82608 2	17 9	N	15			176
06	91200 X	70484	-0-	-20716	-0-	70470 2	14 9	N	13			189
07	93372 X	66235	-0-	-27137	-0-	66222 2	13 9	N	12			201
08	93372 X	76726	-0-	-16646	-0-	76717 2	9 9	N	8	171 1		38
-----												
FINCHER		WELL #:		1H	RRCID ->	288519	COMPL. DATE	10/13/2018	TOTAL DEPTH	11700	PERF.12496	- 19539
03	33201 X	28711	-0-	-4490	-0-	25662 2	3049 9	N	2772	2829 1		86
04	30720 X	25888	-0-	-4832	-0-	23227 2	2661 9	N	2419	2232 1		273
05	29636 X	25690	-0-	-3946	-0-	23102 2	2588 9	N	2353	2301 1		325
06	28680 X	22963	-0-	-5717	-0-	20578 2	2385 9	N	2168	2011 1		482
07	28706 X	23924	-0-	-4782	-0-	21467 2	2457 9	N	2234	2495 1	1 8	220
08	28706 X	21731	-0-	-6975	-0-	19479 2	2252 9	N	2047	2136 1		131
-----												
DRAEGER		WELL #:		1H	RRCID ->	288549	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	13404	PERF.13797	- 20226
03	72416 X	41467	-0-	-30949	-0-	41447 2	20 9	N	18			94
04	70470 X	31530	-0-	-38940	-0-	31468 2	62 9	N	56			150
05	72819 X	23153	-0-	-49666	-0-	23096 2	57 9	N	52			202
06	70470 X	30970	-0-	-39500	-0-	30951 2	19 9	N	17			219
07	51305 X	25092	-0-	-26213	-0-	25072 2	20 9	N	18	175 1		62
*08	47989 X	47989	-0-	-0-	-0-	861 1	47060 2	N	62			124
						68 9						
-----												
BRODNAX		WELL #:		1H	RRCID ->	288653	COMPL. DATE	03/08/2018	TOTAL DEPTH	13461	PERF.13277	- 18868
03	54870 X	47213	-0-	-7657	-0-	47210 2	3 9	N	3			111
04	53070 X	47020	-0-	-6050	-0-	46985 2	35 9	N	32			143
05	53351 X	46622	-0-	-6729	-0-	46557 2	65 9	N	59			202
06	51630 X	35175	-0-	-16455	-0-	35114 2	61 9	N	55			257
07	53351 X	29384	-0-	-23967	-0-	29329 2	55 9	N	50			307
08	48577 X	33446	-0-	-15131	-0-	33409 2	37 9	N	34	172 1		169
-----												
BENNETT B		WELL #:		7H	RRCID ->	288937	COMPL. DATE	07/13/2017	TOTAL DEPTH	9571	PERF.10027	- 14488
03	12078 X	12078	-0-	-0-	-0-	508 1	10769 2	N	728	756 1		161
						801 9						
04	10367 X	10367	-0-	-0-	-0-	626 1	9068 2	N	612	539 1	4 8	230
						673 9						
05	10300 X	10300	-0-	-0-	-0-	640 1	9016 2	N	585	713 1		102
						644 9						
06	11070 X	6912	-0-	-4158	-0-	573 1	5789 2	N	500	352 1	2 8	248
						550 9						
07	11439 X	4967	-0-	-6472	-0-	531 1	3908 2	N	480	536 1	5 8	187
						528 9						
08	11439 X	8238	-0-	-3201	-0-	1099 1	6492 2	N	588	527 1		248
						647 9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
HARMON SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 289474 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 12388 PERF.12918 - 18852														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	41199 X	32567	-0-	-8632	-0-	30550	2	2017	9	N	1834	1884	1	199
04	37620 X	25686	-0-	-11934	-0-	24230	2	1456	9	N	1324	1285	1	238
05	37045 X	25028	-0-	-12017	-0-	23427	2	1601	9	N	1455	1430	1	263
06	33990 X	24036	-0-	-9954	-0-	22496	2	1540	9	N	1400	1436	1	227
07	32581 X	20071	-0-	-12510	-0-	18802	2	1269	9	N	1154	1233	1	148
08	32581 X	23349	-0-	-9232	-0-	21878	2	1471	9	N	1337	1256	1	229
-----														
GOLD NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 290671 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7965 - 8589														
04	577 X	577	-0-	-0-	-0-	527	2	50	9	N	45			45
05	651 X	492	-0-	-159	-0-	492	2			N	-0-			45
06	630 X	572	-0-	-58	-0-	474	2	98	9	N	89			134
07	651 N	522	-0-	-129	-0-	492	2	30	9	N	27			161
08	651 N	525	-0-	-126	-0-	525	2			N	-0-			161
-----														
CHISOS, LTD. 149421														
APPELT "E" WELL #: RRCID -> 145012 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 14398 PERF.11273 - 14398														
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2017														
-----														
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835														
SHAUGHNESSY-MCFARLANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143336 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 15673 PERF.11586 - 15673														
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	6	-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-
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2020 - WELL PLUGGED 11-3-2020														
-----														
JERICHO-VILAS WELL #: 1 RRCID -> 148008 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 15015 PERF.12205 - 15015														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51
-----														
HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169856 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11723 - 13489														
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			79
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			79
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			79
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-			79
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			79
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			79

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835															
GILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169959 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 18718 PERF.13000 - 16800															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				40
-----															
SCHAW-WOLFF WELL #: 1H RRCID -> 265263 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12226 - 15313															
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-				-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-				-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-				-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-				-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-				-0-
08	9	N	NO RPT	-0-	-9	-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															
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	394	2	2	9	N	2			86
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	197	2	4	9	N	4			90
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	335	2	6	9	N	5			95
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	214	2	6	9	N	5			100
07	217	N	83	-0-	-134	-0-	83	2			N	-0-			100
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
-----															
JACKSON, HELEN WELL #: 1H RRCID -> 158635 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 13570 PERF.10858 - 13570															
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688															
LUCILLE MILLER WELL #: 1 RRCID -> 094025 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 11391 PERF. N/A															
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1071	2	8	9	N	7			60
04	810	N	656	-0-	-154	-0-	649	2	7	9	N	6			66
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1197	2	11	9	N	10			76
06	1050	N	932	-0-	-118	-0-	925	2	7	9	N	6			82
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	920	2	10	9	N	9			91
08	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	1111	2	3	9	N	3			94
-----															
ANDREW JACOB UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 185558 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12844 PERF.10979 - 12844															
03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2347	2	217	9	N	197			275
04	3000	N	3304	-0-	304	-0-	3010	2	294	9	N	267	388	1	154
05	3100	N	4111	-0-	1011	-0-	1315	2	290	9	N	264	194	1	224
06	3000	N	3744	-0-	744	-0-	2059	2	210	9	N	191	178	1	237
07	6186	X	4127	-0-	-2059	-0-	3915	2	212	9	N	193	192	1	238
*08	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	3973	2	191	9	N	174	194	1	218



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		//CONT.//		197688									
ATHENA		WELL #:		1	RRCID ->	218383	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10535	PERF.	7342 - 10535	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
03	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	1464	2	1128	9	N	1025	1286 1	528
04	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	1857	2	747	9	N	679	750 1	457
05	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	1631	2	722	9	N	656	565 1	548
06	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	1329	2	749	9	N	681	733 1	496
07	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	1351	2	798	9	N	725	536 1	685
*08	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	1601	2	838	9	N	762	718 1	729

E P C OIL & GAS, INC.				238482	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
LANDOLT		WELL #:		1	RRCID ->	113380	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	11570	PERF.	11241 - 11438	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		140

WHITEHEAD, JOINER				WELL #:	1	RRCID ->	117585	COMPL. DATE	07/06/1985	TOTAL DEPTH	11680	PERF.	11200 - 11410
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		95

SANTA FE DAVIS				WELL #:	1	RRCID ->	122101	COMPL. DATE	08/19/1986	TOTAL DEPTH	11699	PERF.	11176 - 11374
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-		119
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-		119
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-		119
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-		119
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		119
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		119

EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC				WELL #:	1	RRCID ->	154803	COMPL. DATE	06/08/1995	TOTAL DEPTH	16304	PERF.	11416 - 16304
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104

HICKS				WELL #:	1H	RRCID ->	166279	COMPL. DATE	09/11/1997	TOTAL DEPTH	14230	PERF.	10349 - 14230
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	2	17	9	N	15		66
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		66
*08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-		66

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE							
EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC		//CONT.//		238737											
FLAGTAIL		WELL #:		1H	RRCID ->	167708	COMPL. DATE	07/17/1997	TOTAL DEPTH	15502	PERF.13160	- 15502			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
THOMAS RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	173280	COMPL. DATE	03/26/1999	TOTAL DEPTH	14720	PERF.14607	- 18801			
03	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-	45			
04	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-	45			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45			
-----															
HARRIS		WELL #:		1	RRCID ->	198808	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9710	PERF. 9354	- 9506			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	190			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	190			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	190			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	190			
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	190			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	190			
-----															
BIG CREEK PARK		WELL #:		1H	RRCID ->	200964	COMPL. DATE	02/15/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10026	- 14163			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30			
-----															
RIPTOE, ETHEL		WELL #:		1H	RRCID ->	203434	COMPL. DATE	06/08/2004	TOTAL DEPTH	12041	PERF.12940	- 15600			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35			
04	90 N	22	-0-	-68	-0-	1	1	21	2	N	-0-	35			
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	35			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35			
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	35			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35			
-----															
POWELL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289513	COMPL. DATE	11/11/2019	TOTAL DEPTH	13184	PERF.13630	- 19730			
03	35464 X	20180	-0-	-15284	-0-	20162	2	18	9	N	16	16 8	117		
04	25062 X	25062	-0-	-0-	-0-	25062	2			N	-0-		117		
05	24366 X	-0-	-0-	-24366	-0-					N	83		200		
06	35923 X	35923	-0-	-0-	-0-	35912	2	11	9	N	10	10 8	200		
07	39072 X	39072	-0-	-0-	-0-	39072	2			N	-0-		200		
08	25885 X	21151	-0-	-4734	-0-	21151	1			N	-0-		200		

-----														
GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726														
SPRINGER, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 285841 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7486 - 7534														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	601	3	168	9	N	153	180	1	150
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	611	3	141	9	N	128	188	1	90
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	631	3	87	9	N	79			169
06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	629	3	58	9	N	53	177	1	45
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	567	3	76	9	N	69			114
*08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	644	3	152	9	N	138	167	1	85
-----														
EOG RESOURCES, INC. 253162														
TONKAWA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282797 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 14752 PERF.14813 - 20332														
03	113137 X	113137	-0-	-0-	-0-	113123	2	14	9	N	13	13	8	-0-
04	88806 X	88806	-0-	-0-	-0-	88806	2			N	-0-			-0-
05	90737 X	82614	-0-	-8123	-0-	82610	2	4	9	N	4	4	8	-0-
06	109500 X	77230	-0-	-32270	-0-	77221	2	9	9	N	8	8	8	-0-
07	113150 X	80759	-0-	-32391	-0-	80759	2			N	-0-			-0-
08	113150 X	73266	-0-	-39884	-0-	73265	2	1	9	N	1	1	8	-0-
-----														
FDL OPERATING, LLC 263924														
MASON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098413 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9660 - 9828														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
COOK, WALTER W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7858 - 8054														
03	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1830	3	65	9	N	59			223
04	1140 N	1067	-0-	-73	-0-	1023	3	44	9	N	40	179	1	84
05	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1541	3	47	9	N	43			127
06	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	1966	3	47	9	N	43			170
07	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1621	3	64	9	N	58	180	1	48
*08	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1567	3	52	9	N	47			95
-----														
GRAHAM-MYNAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7773 - 7954														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PETERS-CHEMLAR UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 199321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8802 - 9002														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GALLOWAY ENERGY CO. 293303														
NEASON UNIT A-39														
WELL #: 1 RRCID -> 214796 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF.12641 - 17200														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	9			117
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	10	9	12	2	N	1			118
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	12	2	N	5			123
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	-0-			123
07	14 N	12	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	N	1			124
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	9	11	2	N	-0-			124
-----														
GARRISON LTD. 295861														
TOMCAT														
WELL #: 2H RRCID -> 107951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15558 PERF.12137 - 15558														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			162
-----														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273														
FRIEMEL														
WELL #: 1H RRCID -> 146258 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15234 PERF.11466 - 15234														
03	434 N	361	-0-	-73	-0-	346	2	15	9	N	14	129	1	61
04	390 N	287	-0-	-103	-0-	276	2	11	9	N	10	1	8	70
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	402	2	9	9	N	8			78
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	334	2	31	9	N	28	3	8	103
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	335	2	22	9	N	20			123
08	403 N	392	-0-	-11	-0-	388	2	4	9	N	4	1	8	126
-----														
FOWLER														
WELL #: 1H RRCID -> 281747 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12556 - 17660														
03	34534 X	30420	-0-	-4114	-0-	29937	2	483	9	N	439	574	1	217
04	32430 X	29327	-0-	-3103	-0-	28918	2	409	9	N	372	383	1	204
05	32953 X	30091	-0-	-2862	-0-	754	1	28912	2	N	386	365	1	225
06	31830 X	28317	-0-	-3513	-0-	425	9	750	1	N	361	374	1	209
07	30411 X	28820	-0-	-1591	-0-	397	9	771	1	N	344	361	1	190
08	30411 X	28399	-0-	-2012	-0-	378	9	775	1	N	353	373	1	170
						388	9							
-----														
WINKELMANN														
WELL #: 1H RRCID -> 283934 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14251 - 22328														
03	97278 X	52476	-0-	-44802	-0-	52476	2			N	-0-			-0-
04	91416 X	91416	-0-	-0-	-0-	91412	2	4	9	N	4	4	8	-0-
05	92163 X	45995	-0-	-46168	-0-	45995	2			N	-0-			-0-
06	84210 X	77196	-0-	-7014	-0-	77181	2	15	9	N	14	14	8	-0-
07	94457 X	76121	-0-	-18336	-0-	76115	2	6	9	N	5	5	8	-0-
08	94457 X	71443	-0-	-23014	-0-	71437	2	6	9	N	5	5	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		//CONT.//		301273											
SCHLABACH		WELL #:		1H	RRCID ->	284342	COMPL. DATE	11/07/2017	TOTAL DEPTH	13019	PERF.13583 - 19678				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	42842 X	36640	-0-	-6202	-0-	208	1	35805	2	N	570	965	1		129
04	38760 X	31597	-0-	-7163	-0-	627	9								
05	38254 X	32492	-0-	-5762	-0-	147	1	30897	2	N	503	384	1	4 8	244
06	35460 X	29833	-0-	-5627	-0-	553	9								
07	36642 X	28436	-0-	-8206	-0-	31928	2	564	9	N	513	553	1		204
08	36642 X	27564	-0-	-9078	-0-	140	1	29176	2	N	470	580	1	9 8	85
						517	9								
						248	1	27679	2	N	463	372	1	6 8	170
						509	9								
						277	1	26802	2	N	441	374	1	3 8	234
						485	9								
LEHRMANN		WELL #:		1H	RRCID ->	284650	COMPL. DATE	01/10/2018	TOTAL DEPTH	13882	PERF.14753 - 19517				
03	58404 X	51028	-0-	-7376	-0-	51028	2			N	-0-				-0-
04	54900 X	49725	-0-	-5175	-0-	49722	2	3	9	N	3	3	8		-0-
05	56730 X	52840	-0-	-3890	-0-	780	1	52060	2	N	-0-				-0-
06	51194 X	51194	-0-	-0-	-0-	900	1	50288	2	N	5	5	8		-0-
07	51428 X	51428	-0-	-0-	-0-	6	9								
08	52855 X	49780	-0-	-3075	-0-	930	1	50495	2	N	3	3	8		-0-
						3	9								
						930	1	48848	2	N	2	2	8		-0-
						2	9								
KEILERS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284688	COMPL. DATE	03/15/2018	TOTAL DEPTH	13212	PERF.14220 - 20160				
03	48391 X	38702	-0-	-9689	-0-	208	1	37486	2	N	916	1158	1		157
04	46830 X	37095	-0-	-9735	-0-	1008	9								
05	35123 X	34376	-0-	-747	-0-	201	1	36010	2	N	804	764	1	13 8	184
06	37440 X	27340	-0-	-10100	-0-	884	9								
07	38688 X	25104	-0-	-13584	-0-	208	1	33336	2	N	756	764	1	1 8	175
08	38688 X	25962	-0-	-12726	-0-	832	9								
						201	1	26436	2	N	639	558	1	7 8	249
						703	9								
						185	1	24293	2	N	569	728	1	4 8	86
						626	9								
						208	1	24876	2	N	798	524	1	6 8	354
						878	9								
KIRBY-WICKEL		WELL #:		1H	RRCID ->	285242	COMPL. DATE	07/06/2018	TOTAL DEPTH	13658	PERF.13486 - 19021				
03	11346 X	9762	-0-	-1584	-0-	9756	2	6	9	N	5				160
04	10980 X	6754	-0-	-4226	-0-	6743	2	11	9	N	10				170
05	11346 X	4866	-0-	-6480	-0-	4862	2	4	9	N	4				174
06	9450 X	8416	-0-	-1034	-0-	8397	2	19	9	N	17	4	8		187
07	9765 X	5691	-0-	-4074	-0-	5683	2	8	9	N	7	2	8		192
08	9765 X	5819	-0-	-3946	-0-	5810	2	9	9	N	8	1	8		199
GARY-WICKEL		WELL #:		1H	RRCID ->	285272	COMPL. DATE	07/06/2018	TOTAL DEPTH	12960	PERF.13460 - 19180				
03	15903 X	10064	-0-	-5839	-0-	10034	2	30	9	N	27				209
04	14880 X	8029	-0-	-6851	-0-	8010	2	19	9	N	17				226
05	13795 X	9002	-0-	-4793	-0-	8973	2	29	9	N	26	150	1		102
06	13350 X	7091	-0-	-6259	-0-	7068	2	23	9	N	21	1	8		122
07	13795 X	8137	-0-	-5658	-0-	8126	2	11	9	N	10				132
*08	10534 X	10534	-0-	-0-	-0-	10505	2	29	9	N	26	1	8		157

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE				
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		//CONT.//		301273										
MILTON-WICKEL		WELL #:		1H	RRCID ->	285943	COMPL. DATE	07/06/2018	TOTAL	DEPTH	12948	PERF.13413	- 18486	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03		15717 X	13088	-0-	-2629	-0-	12974	2	114	9	N	104	179 1	120
04		15210 X	9974	-0-	-5236	-0-	9884	2	90	9	N	82	1 8	201
05		13423 X	9169	-0-	-4254	-0-	9084	2	85	9	N	77	179 1	99
06		12990 X	9380	-0-	-3610	-0-	9305	2	75	9	N	68	2 8	165
07		13082 X	7985	-0-	-5097	-0-	7917	2	68	9	N	62	176 1	50
08		13082 X	8232	-0-	-4850	-0-	8155	2	77	9	N	70	1 8	119
-----														
PRENZLER		WELL #:		1H	RRCID ->	286250	COMPL. DATE	01/02/2019	TOTAL	DEPTH	13597	PERF.13512	- 19632	
03		81809 X	69728	-0-	-12081	-0-	204	1	69524	2	Y	-0-		-0-
04		79170 X	62502	-0-	-16668	-0-	108	1	62392	2	Y	2	2 8	-0-
05		81809 X	60988	-0-	-20821	-0-	60988	2			Y	-0-		-0-
06		79170 X	58523	-0-	-20647	-0-	58517	2	6	9	Y	5	5 8	-0-
07		69719 X	55550	-0-	-14169	-0-	55549	2	1	9	Y	1	1 8	-0-
08		69719 X	53637	-0-	-16082	-0-	53637	2			Y	-0-		-0-
-----														
MALKEY		WELL #:		1H	RRCID ->	286251	COMPL. DATE	01/02/2019	TOTAL	DEPTH	13619	PERF.13795	- 19462	
03		65813 X	57901	-0-	-7912	-0-	169	1	57732	2	Y	-0-		-0-
04		63030 X	53057	-0-	-9973	-0-	91	1	52963	2	Y	3	3 8	-0-
05		57195 X	52019	-0-	-5176	-0-	52019	2			Y	-0-		-0-
06		56040 X	47406	-0-	-8634	-0-	47402	2	4	9	Y	4	4 8	-0-
07		57908 X	46965	-0-	-10943	-0-	46964	2	1	9	Y	1	1 8	-0-
08		57908 X	46101	-0-	-11807	-0-	46100	2	1	9	Y	1	1 8	-0-
-----														
KORTHAUER		WELL #:		1H	RRCID ->	286252	COMPL. DATE	01/02/2019	TOTAL	DEPTH	12832	PERF.13426	- 19397	
03		71920 X	67313	-0-	-4607	-0-	203	1	67093	2	Y	15		91
04		69600 X	65763	-0-	-3837	-0-	121	1	65623	2	Y	17	1 8	107
05		71920 X	61290	-0-	-10630	-0-	61277	2	13	9	Y	12		119
06		65160 X	57177	-0-	-7983	-0-	57169	2	8	9	Y	7	4 8	122
07		67952 X	55996	-0-	-11956	-0-	55979	2	17	9	Y	15	2 8	135
08		67952 X	54386	-0-	-13566	-0-	54376	2	10	9	Y	9		144
-----														
LAMAR		WELL #:		1H	RRCID ->	286465	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL	DEPTH	13142	PERF.12977	- 19058	
03		53227 X	43387	-0-	-9840	-0-	196	1	43101	2	Y	82		178
04		51510 X	42096	-0-	-9414	-0-	42001	2	95	9	Y	86	189 1	73
05		51150 X	42324	-0-	-8826	-0-	42199	2	125	9	Y	114	1 8	186
06		47130 X	36885	-0-	-10245	-0-	36786	2	99	9	Y	90	45 1	226
07		43493 X	38537	-0-	-4956	-0-	38425	2	112	9	Y	102	183 1	144
08		43493 X	35856	-0-	-7637	-0-	35819	2	37	9	Y	34	2 8	176
-----														
BOEKER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286491	COMPL. DATE	01/28/2019	TOTAL	DEPTH	12430	PERF.12137	- 17882	
03		84475 X	82246	-0-	-2229	-0-	78360	2	3886	9	Y	3533	3518 1	482
04		81750 X	76936	-0-	-4814	-0-	73315	2	3621	9	Y	3292	3185 1	586
05		84475 X	76198	-0-	-8277	-0-	72725	2	3473	9	Y	3157	3508 1	235
06		81750 X	72055	-0-	-9695	-0-	68649	2	3406	9	Y	3096	2605 1	718
07		82243 X	71879	-0-	-10364	-0-	68555	2	3324	9	Y	3022	3238 1	499
08		82243 X	69676	-0-	-12567	-0-	66385	2	3291	9	Y	2992	3088 1	398



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287598 COMPL. DATE 09/14/2019 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13520 - 21291															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		91977 X	76622	-0-	-15355	-0-	74408	2	2214	9	Y	2013	2046	1	448
04		94980 X	68592	-0-	-26388	-0-	66445	2	2147	9	Y	1952	1998	1	397
05		98146 X	66612	-0-	-31534	-0-	64466	2	2146	9	Y	1951	1966	1	382
06		94980 X	60681	-0-	-34299	-0-	58876	2	1805	9	Y	1641	1797	1	219
07		78864 X	59973	-0-	-18891	-0-	58220	2	1753	9	Y	1594	1358	1	450
08		76632 X	57060	-0-	-19572	-0-	55310	2	1750	9	Y	1591	1761	1	276
-----															
BURNS CREEK WELL #: 2H RRCID -> 287712 COMPL. DATE 03/24/2019 TOTAL DEPTH 12581 PERF.12826 - 20597															
03		219449 X	184973	-0-	-34476	-0-	485	1	182245	2	N	2039	2099	1	389
							2243	9							
04		210120 X	170729	-0-	-39391	-0-	476	1	168244	2	N	1826	1734	1	478
							2009	9						3	8
05		211792 X	170090	-0-	-41702	-0-	493	1	167675	2	N	1747	1833	1	392
							1922	9							
06		204960 X	160794	-0-	-44166	-0-	480	1	158435	2	N	1708	1858	1	235
							1879	9						7	8
07		184977 X	160021	-0-	-24956	-0-	493	1	157711	2	N	1652	1436	1	449
							1817	9						2	8
08		184977 X	156947	-0-	-28030	-0-	496	1	154711	2	N	1582	1658	1	372
							1740	9						1	8
-----															
WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287810 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13434 - 21655															
03		104873 X	91067	-0-	-13806	-0-	88480	2	2587	9	Y	2352	2441	1	393
04		109620 X	80973	-0-	-28647	-0-	78618	2	2355	9	Y	2141	2224	1	304
05		113274 X	78622	-0-	-34652	-0-	76254	2	2368	9	Y	2153	1983	1	473
06		109620 X	72142	-0-	-37478	-0-	69987	2	2155	9	Y	1959	1967	1	464
07		91078 X	71287	-0-	-19791	-0-	69141	2	2146	9	Y	1951	1936	1	469
08		91078 X	66964	-0-	-24114	-0-	64972	2	1992	9	Y	1811	1976	1	299
-----															
JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 287869 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 12807 PERF.12357 - 19078															
03		94457 X	89194	-0-	-5263	-0-	88136	2	1058	9	Y	962	973	1	263
04		91410 X	80837	-0-	-10573	-0-	79858	2	979	9	Y	890	955	1	197
05		94457 X	81023	-0-	-13434	-0-	80030	2	993	9	Y	903	748	1	352
06		91290 X	74563	-0-	-16727	-0-	73606	2	957	9	Y	870	955	1	261
07		89187 X	74230	-0-	-14957	-0-	73294	2	936	9	Y	851	917	1	194
08		89187 X	72089	-0-	-17098	-0-	71185	2	904	9	Y	822	712	1	304
-----															
JASPER WELL #: 2H RRCID -> 288434 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11815 - 13787															
03		1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	116	86	1	54
04		2220 X	622	-0-	-1598	-0-	425	2	197	9	N	179	162	1	67
05		2294 X	1035	-0-	-1259	-0-	851	2	184	9	N	167	178	1	53
06		2220 X	272	-0-	-1948	-0-	61	2	211	9	N	192	120	1	119
07		651 X	155	-0-	-496	-0-	16	2	139	9	N	126	186	1	52
08		1023 X	431	-0-	-592	-0-	252	2	179	9	N	163	135	1	78



OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273																	
WOLFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288637 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13414 - 19235																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		48267 X	44429	-0-	-3838	-0-	1054	1	42048	2	Y	1206	1223	1			502
							1327	9									
04		51690 X	40587	-0-	-11103	-0-	1020	1	38247	2	Y	1200	1339	1	10	8	353
							1320	9									
05		53413 X	38925	-0-	-14488	-0-	1054	1	36559	2	Y	1193	1279	1			267
							1312	9									
06		51690 X	34024	-0-	-17666	-0-	1020	1	31902	2	Y	1002	1011	1	7	8	251
							1102	9									
07		44423 X	35107	-0-	-9316	-0-	1054	1	32916	2	Y	1034	980	1	14	8	291
							1137	9									
08		44423 X	32857	-0-	-11566	-0-	1054	1	30881	2	Y	838	898	1	6	8	225
							922	9									
BANKS RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288648 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 13887 PERF.13980 - 20359																	
03		84289 X	51461	-0-	-32828	-0-	46744	2	4717	9	N	4288	4253	1			499
							43663	2	4132	9	N	3756	4137	1	4	8	114
04		74610 X	47795	-0-	-26815	-0-	43675	2	4650	9	N	4227	3753	1			588
							38812	2	4021	9	N	3655	3750	1	2	8	491
05		72230 X	48325	-0-	-23905	-0-	40245	2	4199	9	N	3817	3723	1	9	8	576
							40	1	38232	2	N	3575	3853	1	2	8	296
							3933	9									
FRANNIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289169 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13083 - 19611																	
03		61886 X	61886	-0-	-0-	-0-	60243	2	1643	9	Y	1494	1652	1			457
							53653	2	1565	9	Y	1423	1350	1	6	8	524
04		55218 X	55218	-0-	-0-	-0-	51265	2	1620	9	Y	1473	1728	1			269
							47735	2	1453	9	Y	1321	1228	1			362
05		55459 X	52885	-0-	-2574	-0-	46892	2	1442	9	Y	1311	1393	1	4	8	276
							43906	2	1128	9	Y	1025	1078	1	4	8	219
HIELSCHER WELL #: 1H RRCID -> 289212 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12768 - 20190																	
03		189658 X	133928	-0-	-55730	-0-	922	1	127491	2	N	5014	5174	1			306
							5515	9									
04		165090 X	119797	-0-	-45293	-0-	788	1	114004	2	N	4550	4231	1	4	8	621
							5005	9									
05		158472 X	116992	-0-	-41480	-0-	506	1	111533	2	N	4503	4468	1			656
							4953	9									
06		137340 X	107411	-0-	-29929	-0-	1108	1	101657	2	N	4224	4280	1	7	8	593
							4646	9									
07		133920 X	105824	-0-	-28096	-0-	1178	1	99952	2	N	4267	4369	1	3	8	488
							4694	9									
08		133920 X	100097	-0-	-33823	-0-	1178	1	94485	2	N	4031	4185	1	2	8	332
							4434	9									
HIELSCHER WELL #: 2H RRCID -> 290245 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 9442 PERF. N/A																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
											N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
											N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
											N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
											N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
											N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
BAUER-KOENIG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290860 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13516 - 18591														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	595179 X	209236	-0-	-385943	-0-	3386	1	202331	2	N	3199	3171	1	331
						3519	9							
04	322020 X	154941	-0-	-167079	-0-	3120	1	148920	2	N	2637	2643	1	18 8 307
						2901	9							
05	332754 X	132931	-0-	-199823	-0-	2666	1	127492	2	N	2521	2543	1	2 8 283
						2773	9							
06	322020 X	108949	-0-	-213071	-0-	2449	1	104298	2	N	2002	2092	1	6 8 187
						2202	9							
07	332754 X	94972	-0-	-237782	-0-	2481	1	90563	2	N	1753	1683	1	13 8 244
						1928	9							
08	209250 X	86784	-0-	-122466	-0-	1978	1	82987	2	N	1654	1406	1	7 8 485
						1819	9							
BOWIE WELL #: 1H RRCID -> 290865 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14379 - 22651														
04	0	422561	-0-	422561	422561	422487	2	74	9	Y	67	7	8	60
05	696853 X	274292	-0-	-422561	-0-	274285	2	7	9	Y	6	1	8	65
06	618510 X	436089	-0-	-182421	-0-	436052	2	37	9	Y	34	57	1	34 8 8
07	639127 X	433391	-0-	-205736	-0-	433378	2	13	9	Y	12	12	8	8
08	639127 X	389548	-0-	-249579	-0-	389544	2	4	9	Y	4	4	8	7
IKESTER WELL #: 1H RRCID -> 290867 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14417 - 20343														
04	0	485385	-0-	485385	485385	485300	2	85	9	Y	77	7	8	70
05	1039952 X	554567	-0-	-485385	-0-	554561	2	6	9	Y	5			75
06	644490 X	431975	-0-	-212515	-0-	431952	2	23	9	Y	21	67	1	21 8 8
07	665973 X	401707	-0-	-264266	-0-	401699	2	8	9	Y	7	7	8	8
08	665973 X	342049	-0-	-323924	-0-	342046	2	3	9	Y	3	3	8	8
MAASS WELL #: 1H RRCID -> 291422 COMPL. DATE 05/31/2021 TOTAL DEPTH 14437 PERF.14437 - 22344														
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	53202 X	NO RPT	-0-	-53202	-0-					N	NO RPT			-0-
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287														
RAUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086597 COMPL. DATE 02/26/1980 TOTAL DEPTH 11373 PERF. N/A														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MEINHOLDT WELL #: 1 RRCID -> 094750 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10224 - 10795														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287								
LANGE		WELL #:		1	RRCID ->	104677	COMPL. DATE	02/09/1983	TOTAL DEPTH	11243	PERF.11032	- 10406
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
						CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
JEANNA		WELL #:		1	RRCID ->	111470	COMPL. DATE	05/16/1984	TOTAL DEPTH	11102	PERF.10458	- 11102
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
DEANNA		WELL #:		1	RRCID ->	114481	COMPL. DATE	12/07/1984	TOTAL DEPTH	10663	PERF.10065	- 10663
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2021										
-----												
KATRIN		WELL #:		1	RRCID ->	119940	COMPL. DATE	08/16/1984	TOTAL DEPTH	11481	PERF.11022	- 11286
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 04/29/2021										
-----												
CAT		WELL #:		1	RRCID ->	128710	COMPL. DATE	05/03/1985	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11836	- 12084
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
NEIDRA		WELL #:		1H	RRCID ->	146836	COMPL. DATE	08/11/1993	TOTAL DEPTH	12927	PERF.10672	- 12927
03	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-	25
04	15 N	4	-0-	-11	-0-	4	2			N	-0-	25
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-	25
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-	25
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-	25
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-	25
-----												
MENN-OL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	148521	COMPL. DATE	01/14/1994	TOTAL DEPTH	15678	PERF.11287	- 15678
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	321	2	64	9	N	58	167
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	167
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	59	2	50	9	N	45	212
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	212
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-	212
08	124 N	33	-0-	-91	-0-	33	2			N	-0-	212

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287								
SAPPHIRE UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 150849		COMPL. DATE 07/15/1994		TOTAL DEPTH 15289 PERF.11000 - 15289		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1288	2	50 9	N	45		200
04	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1232	2	47 9	N	43	181 1	62
05	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1334	2	47 9	N	43		105
06	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1353	2	48 9	N	44		149
07	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1810	2	62 9	N	56	1 8	204
08	1395 N	1386	-0-	-9	-0-	1346	2	40 9	N	36	178 1	62
-----												
GARNET UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 154386		COMPL. DATE 02/11/1995		TOTAL DEPTH 15651 PERF.10965 - 15651		
03	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2645	2	110 9	N	100		205
04	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1937	2	66 9	N	60	179 1	85
05	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2449	2	86 9	N	78	1 8	162
06	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2187	2	74 9	N	67	175 1	52
07	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2247	2	81 9	N	74	3 8	123
*08	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2112	2	65 9	N	59	2 8	180
-----												
KOLBE		WELL #:		10L		RRCID -> 154796		COMPL. DATE 05/14/1995		TOTAL DEPTH 12062 PERF.11306 - 15030		
03	651 N	494	-0-	-157	-0-	433	2	61 9	N	55	180 1	84
04	510 N	456	-0-	-54	-0-	417	2	39 9	N	35		119
05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	637	2	75 9	N	68		187
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	512	2	47 9	N	43	177 1	53
07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	561	2	54 9	N	49		102
08	713 N	594	-0-	-119	-0-	539	2	55 9	N	50		152
-----												
LCRA/COA UNIT 6		WELL #:		6H		RRCID -> 157280		COMPL. DATE 10/17/2014		TOTAL DEPTH 12649 PERF.11924 - 17033		
03	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2362	2	75 9	N	68		187
04	1680 N	1385	-0-	-295	-0-	1350	2	35 9	N	32	179 1	40
05	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1661	2	44 9	N	40		80
06	1680 N	1363	-0-	-317	-0-	1322	2	41 9	N	37		117
07	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1603	2	41 9	N	37		154
08	1705 N	1140	-0-	-565	-0-	16	1	1091 2	N	30		184
						33	9					
-----												
LCRA/COA UNIT 4		WELL #:		40L		RRCID -> 157282		COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH N/A PERF.11908 - 16753		
03	3100 N	13642	-0-	10542	22889	13018	2	624 9	N	567	547 1	139
04	31599 X	8710	-0-	-22889	-0-	8373	2	337 9	N	306	362 1	82
05	9039 X	9039	-0-	-0-	-0-	8669	2	370 9	N	336	364 1	53
06	7411 X	7411	-0-	-0-	-0-	7158	2	253 9	N	230	180 1	100
07	7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	7431	2	245 9	N	223	181 1	142
*08	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	5525	2	334 9	N	304	362 1	84
-----												
HELWEG UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 157681		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL DEPTH 19954 PERF.12502 - 19954		
03	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1938	2	58 9	N	53	180 1	43
04	1740 N	1654	-0-	-86	-0-	1613	2	41 9	N	37		80
05	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1811	2	61 9	N	55	1 8	134
06	1920 N	1607	-0-	-313	-0-	1565	2	42 9	N	38		172
07	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1789	2	53 9	N	48	1 8	219
08	1860 N	1151	-0-	-709	-0-	1106	2	45 9	N	41	178 1	82

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287														
JASPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158071 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 15101 PERF.10987 - 15101														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2564	2	83	9	N	75			130
04	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2163	2	95	9	N	86	2	8	214
05	2077 N	1550	-0-	-527	-0-	1514	2	36	9	N	33	177	1	70
06	2250 N	864	-0-	-1386	-0-	858	2	6	9	N	5	5	8	70
07	2325 N	1134	-0-	-1191	-0-	1055	2	79	9	N	72	1	8	141
*08	3100 N	3257	-0-	157	157	3085	2	172	9	N	156	178	1	5 8 114
-----														
LIEBSCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 158681 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11791 - 14830														
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	282	2	24	9	N	22			57
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			57
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			57
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			57
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			57
*08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			57
-----														
STRANGE UNIT WELL #: 10L RRCID -> 161535 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 17422 PERF.12345 - 17422														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CINNABAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161717 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 14367 PERF.11407 - 14750														
03	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2033	2	108	9	N	98	179	1	53
04	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1752	2	94	9	N	85	6	8	132
05	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1705	2	67	9	N	61	1	8	192
06	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1735	2	87	9	N	79	179	1	12 8 80
07	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2002	2	91	9	N	83	6	8	157
*08	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2057	2	51	9	N	46	168	1	8 8 27
-----														
GAIL WELL #: 1 RRCID -> 173255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11333 PERF.10276 - 10660														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SANDY WELL #: 1 RRCID -> 174911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10902 - 11136														
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			15
04	90 N	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-			15
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			15
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			15
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			15
*08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			15
-----														
KOENIG WELL #: 1RE RRCID -> 178016 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 15098 PERF.11653 - 15098														
03	279 N	81	-0-	-198	-0-	74	2	7	9	N	6			48
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	90	2	6	9	N	5			53
05	527 N	100	-0-	-427	-0-	87	2	13	9	N	12			65
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	95	2	6	9	N	5			70
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	207	2	24	9	N	22			92
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	72	2	2	9	N	2			94

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287												
ANN, KATHY WELL #: 1 RRCID -> 281169 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7711 - 7834												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					40
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					40
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					40
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					40
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					40
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	40
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2021												

GINGER PETROLEUM COMPANY, INC. 307235												
FUCHS WELL #: 1 RRCID -> 149748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12078 PERF.10195 - 12186												
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	413	2			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					-0-

SKRIVANEK WELL #: 1H RRCID -> 233458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7540 - 11010												
03	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	-0-	2550	2	636	9	255
04	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	-0-	1810	2	367	9	87
05	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	-0-	2588	2	715	9	48
06	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	-0-	2295	2	616	9	71
07	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	-0-	2215	2	443	9	107
*08	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	-0-	2254	2	510	9	40

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990												
ALTHAUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150501 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 15553 PERF.11671 - 15553												
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	261	2	102
04	0	N	290	-0-	290	-0-	-0-	17	1	273	2	102
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	261	2	102
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	236	2	102
*07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	2			-0-
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2			-0-

FROESE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 286589 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11550 - 13383												
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	1
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	1
*07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HAWKWOOD ENERGY OPERATING, LLC 367676												
BRYAN (AUSTIN CHALK) POOLED UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 280001 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8717 - 10552												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					121
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					121
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					121
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					121
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					121
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	121



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176								
CEDAR CREEK "D"-AMARADO UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	148286	COMPL. DATE	12/30/1993	TOTAL DEPTH	13754	PERF.	10368 - 13754
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	519	2	40	9	N	36	179
04	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	939	2	81	9	N	74	253
05	589 N	521	-0-	-68	-0-	474	2	47	9	N	43	121
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	641	2	70	9	N	64	185
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	736	2	64	9	N	58	155
*08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	704	2	57	9	N	52	107

HILL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	150611	COMPL. DATE	09/28/1994	TOTAL DEPTH	14136	PERF.	11424 - 14915
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-	60
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-	60
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-	60
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-	60
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-	60
*08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-	60

LAMPE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154497	COMPL. DATE	03/15/1995	TOTAL DEPTH	16260	PERF.	11980 - 16260
03	1085 N	940	-0-	-145	-0-	940	2			N	-0-	146
04	1020 N	921	-0-	-99	-0-	921	2			N	-0-	146
05	1023 N	953	-0-	-70	-0-	953	2			N	-0-	146
06	900 N	806	-0-	-94	-0-	806	2			N	-0-	146
07	961 N	839	-0-	-122	-0-	839	2			N	-0-	146
08	961 N	729	-0-	-232	-0-	729	2			N	-0-	146

REGAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154538	COMPL. DATE	03/31/1995	TOTAL DEPTH	15156	PERF.	11104 - 15156
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	528	2	44	9	N	40	230
04	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1016	2	107	9	N	97	147
05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	548	2	47	9	N	43	190
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	678	2	35	9	N	32	222
07	589 N	516	-0-	-73	-0-	496	2	20	9	N	18	240
*08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	602	2	36	9	N	33	105

SCHAWA		WELL #:		1H	RRCID ->	155683	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	14385	PERF.	12260 - 15152
03	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-	-0-
04	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-	-0-
05	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-	-0-
06	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-	-0-
07	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-	-0-
*08	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-	-0-

BLUEBELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	155855	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	18000	PERF.	0 - 18981
03	806 N	600	-0-	-206	-0-	600	2			N	-0-	-0-
04	720 N	652	-0-	-68	-0-	652	2			N	-0-	-0-
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-	-0-
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-	-0-
07	682 N	583	-0-	-99	-0-	583	2			N	-0-	-0-
08	682 N	548	-0-	-134	-0-	548	2			N	-0-	-0-

HOLLE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156241	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	18530	PERF.	13243 - 18704
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176								
SCHULTE		WELL #:		1H	RRCID ->	156246	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	18780	PERF.13500 - 18780	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	1395 N	1392	-0-	-3	-0-	1392	2	N	-0-	-0-	-0-	
*08	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
HUSEMANN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156380	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	17380	PERF.13128 - 17800	
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-	-0-	27	
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-	-0-	27	
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-	-0-	27	
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2	N	-0-	-0-	27	
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2	N	-0-	-0-	27	
*08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-	-0-	27	
-----												
BLASINGAME OL		WELL #:		1H	RRCID ->	157047	COMPL. DATE	12/07/1995	TOTAL DEPTH	16880	PERF.12880 - 16880	
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2	N	-0-	-0-	-0-	
*08	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
HEIDEMANN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157913	COMPL. DATE	02/19/1996	TOTAL DEPTH	17245	PERF.13822 - 17245	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
-----												
CITY OF BRENHAM UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159012	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	18594	PERF.14568 - 17390	
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	682 N	667	-0-	-15	-0-	667	2	N	-0-	-0-	-0-	
*08	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
YARBROUGH, D J JR. UNIT NO. 1		WELL #:		1H	RRCID ->	159457	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	15593	PERF.13600 - 15305	
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-	-0-	-0-	
*08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
EMMA BELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	161623	COMPL. DATE	11/10/1996	TOTAL DEPTH	17785	PERF.12545 - 17785	
03	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	4710 X	3984	-0-	-726	-0-	3984	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	4743 X	3135	-0-	-1608	-0-	3135	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	5239 X	5033	-0-	-206	-0-	5033	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	5239 X	5110	-0-	-129	-0-	5110	2	N	-0-	-0-	-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176											
HERMANN		WELL #:		1H		RRCID -> 161865		COMPL. DATE 12/31/1996		TOTAL DEPTH 15839 PERF.14277 - 15839					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	2325	X	233	-0-	-2092	-0-	233	2		N	-0-				-0-
04	870	X	188	-0-	-682	-0-	188	2		N	-0-				-0-
05	899	X	337	-0-	-562	-0-	337	2		N	-0-				-0-
06	870	X	348	-0-	-522	-0-	348	2		N	-0-				-0-
07	775	X	297	-0-	-478	-0-	297	2		N	-0-				-0-
08	341	X	19	-0-	-322	-0-	19	2		N	-0-				-0-
-----															
BLUEBELL UNIT		WELL #:		2RE		RRCID -> 162030		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 18423 PERF.14306 - 17859					
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		N	-0-				-0-
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2		N	-0-				-0-
05	1023	N	480	-0-	-543	-0-	480	2		N	-0-				-0-
06	990	N	175	-0-	-815	-0-	175	2		N	-0-				-0-
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		N	-0-				-0-
*08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2		N	-0-				-0-
-----															
O'MALLEY		WELL #:		1H		RRCID -> 162865		COMPL. DATE 11/27/1996		TOTAL DEPTH 14700 PERF.14340 - 17950					
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2		N	-0-				-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-				-0-
05	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2		N	-0-				-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-				-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2		N	-0-				-0-
*08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-				-0-
-----															
GREBE		WELL #:		1H		RRCID -> 162902		COMPL. DATE 01/19/1997		TOTAL DEPTH 18450 PERF.14158 - 18450					
03	3100	X	1204	-0-	-1896	-0-	1204	2		N	-0-				-0-
04	3000	X	2637	-0-	-363	-0-	2637	2		N	-0-				-0-
05	3100	X	1948	-0-	-1152	-0-	1948	2		N	-0-				-0-
06	2250	X	718	-0-	-1532	-0-	718	2		N	-0-				-0-
07	2728	X	1284	-0-	-1444	-0-	1284	2		N	-0-				-0-
*08	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2		N	-0-				-0-
-----															
BROWN		WELL #:		1H		RRCID -> 163360		COMPL. DATE 03/29/1997		TOTAL DEPTH 18327 PERF.14407 - 18327					
03	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2		N	-0-				-0-
04	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	2		N	-0-				-0-
05	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2		N	-0-				-0-
06	3930	X	2940	-0-	-990	-0-	2940	2		N	-0-				-0-
07	4061	X	4002	-0-	-59	-0-	4002	2		N	-0-				-0-
08	4061	X	3607	-0-	-454	-0-	3607	2		N	-0-				-0-
-----															
VAUGHN		WELL #:		1H		RRCID -> 165322		COMPL. DATE 08/19/1997		TOTAL DEPTH 17400 PERF.14284 - 17400					
03	3100	N	4030	-0-	930	930	4030	2		N	-0-				-0-
04	3000	N	2447	-0-	-553	377	2447	2		N	-0-				-0-
05	2291	N	1914	-0-	-377	-0-	1914	2		N	-0-				-0-
06	2340	X	1745	-0-	-595	-0-	1745	2		N	-0-				-0-
07	2418	X	2087	-0-	-331	-0-	2087	2		N	-0-				-0-
08	2418	X	1789	-0-	-629	-0-	1789	2		N	-0-				-0-
-----															
HERMANN		WELL #:		2H		RRCID -> 165324		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 15842 PERF.14295 - 15842					
03	2418	N	859	-0-	-1559	-0-	859	2		N	-0-				-0-
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		N	-0-				-0-
05	1953	N	1093	-0-	-860	-0-	1093	2		N	-0-				-0-
06	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2		N	-0-				-0-
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2		N	-0-				-0-
08	1085	N	979	-0-	-106	-0-	979	2		N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176									
NEINAST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	167543	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	18640	PERF.14430 -	18640	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2	N	-0-			-0-
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2	N	-0-			-0-
05	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2	N	-0-			-0-
06	2010	N	1943	-0-	-67	-0-	1943	2	N	-0-			-0-
07	2108	N	2094	-0-	-14	-0-	2094	2	N	-0-			-0-
*08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2	N	-0-			-0-
-----													
BONNIE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	167657	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	14707	PERF.14209 -	17550	
03	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2	N	-0-			-0-
04	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2	N	-0-			-0-
05	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2	N	-0-			-0-
06	2400	X	2355	-0-	-45	-0-	2355	2	N	-0-			-0-
07	2480	N	2352	-0-	-128	-0-	2352	2	N	-0-			-0-
08	2480	N	2283	-0-	-197	-0-	2283	2	N	-0-			-0-
-----													
BOECKER, CALVIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	170779	COMPL. DATE	09/26/1998	TOTAL DEPTH	15529	PERF.15403 -	18801	
03	372	N	296	-0-	-76	-0-	296	2	N	-0-			-0-
04	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	2	N	-0-			-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-			-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-			-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2	N	-0-			-0-
*08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2	N	-0-			-0-
-----													
MILL CREEK OL		WELL #:		1H	RRCID ->	171383	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	15461	PERF.15253 -	20150	
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-			-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-			-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			-0-
06	150	N	25	-0-	-125	-0-	25	2	N	-0-			-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-			-0-
*08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-			-0-
-----													
ELLER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171931	COMPL. DATE	11/23/1998	TOTAL DEPTH	15602	PERF.15442 -	19119	
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2	N	-0-			-0-
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2	N	-0-			-0-
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2	N	-0-			-0-
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2	N	-0-			-0-
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2	N	-0-			-0-
*08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2	N	-0-			-0-
-----													
NEHRKORN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173471	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	16177	PERF.15675 -	21410	
03	1488	N	1448	-0-	-40	-0-	1448	2	N	-0-			-0-
04	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	1203	2	N	-0-			-0-
05	1302	N	1151	-0-	-151	-0-	1151	2	N	-0-			-0-
06	1410	N	1065	-0-	-345	-0-	1065	2	N	-0-			-0-
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2	N	-0-			-0-
*08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2	N	-0-			-0-
-----													
THELDICK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173574	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	15471	PERF.15397 -	19220	
03	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2	N	-0-			41
04	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	2	N	-0-			41
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2	N	-0-			41
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-			41
07	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	2	N	-0-			41
08	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2	N	-0-			41

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176								
SHUPAK UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	173777	COMPL. DATE	10/29/1999	TOTAL DEPTH	15611	PERF.17528 - 21066	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	2349 2		N	-0-		-0-
04		2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	2105 2		N	-0-		-0-
05		1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	1937 2		N	-0-		-0-
06		1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	1804 2		N	-0-		-0-
07		1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	1846 2		N	-0-		-0-
*08		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 2		N	-0-		-0-
-----												
HIRAM		WELL #:		1H	RRCID ->	176482	COMPL. DATE	01/11/2000	TOTAL DEPTH	15484	PERF.14636 - 19700	
03		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2		N	-0-		-0-
04		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-		-0-
05		1054 N	439	-0-	-615	-0-	439 2		N	-0-		-0-
06		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-		-0-
07		589 N	505	-0-	-84	-0-	505 2		N	-0-		-0-
*08		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-		-0-
-----												
MUELLERSVILLE		WELL #:		1H	RRCID ->	192839	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15256 - 19166	
03		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 2		N	-0-		-0-
04		720 N	170	-0-	-550	-0-	170 2		N	-0-		-0-
05		1116 N	126	-0-	-990	-0-	126 2		N	-0-		-0-
06		900 N	110	-0-	-790	-0-	110 2		N	-0-		-0-
07		186 N	58	-0-	-128	-0-	58 2		N	-0-		-0-
*08		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2		N	-0-		-0-
-----												
HEIDEMANN UNIT		WELL #:		2RE	RRCID ->	196717	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	14439	PERF.13292 - 19215	
03		2821 X	2061	-0-	-760	-0-	2061 2		N	-0-		-0-
04		2850 X	1532	-0-	-1318	-0-	1532 2		N	-0-		-0-
05		2945 X	1611	-0-	-1334	-0-	1611 2		N	-0-		-0-
06		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916 2		N	-0-		-0-
07		2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729 2		N	-0-		-0-
08		2046 X	1869	-0-	-177	-0-	1869 2		N	-0-		-0-
-----												
MIKESKA UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	203890	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	15392	PERF.15431 - 19170	
03		1674 N	910	-0-	-764	-0-	910 2		N	-0-		-0-
04		1620 N	1213	-0-	-407	-0-	1213 2		N	-0-		-0-
05		961 N	870	-0-	-91	-0-	870 2		N	-0-		-0-
06		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2		N	-0-		-0-
07		1240 N	799	-0-	-441	-0-	799 2		N	-0-		-0-
08		868 N	518	-0-	-350	-0-	518 2		N	-0-		-0-
-----												
EMMA BELL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	204721	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	14558	PERF.14376 - 19300	
03		4619 X	4459	-0-	-160	-0-	4459 2		N	-0-		-0-
04		4470 X	1347	-0-	-3123	-0-	1347 2		N	-0-		-0-
05		4619 X	2658	-0-	-1961	-0-	2658 2		N	-0-		-0-
06		4320 X	1198	-0-	-3122	-0-	1198 2		N	-0-		-0-
07		4464 X	3856	-0-	-608	-0-	3856 2		N	-0-		-0-
08		4464 X	3951	-0-	-513	-0-	3951 2		N	-0-		-0-
-----												
ELLER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	206560	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	15525	PERF.15473 - 19400	
03		217 N	118	-0-	-99	-0-	118 2		N	-0-		-0-
04		150 N	137	-0-	-13	-0-	137 2		N	-0-		-0-
05		155 N	147	-0-	-8	-0-	147 2		N	-0-		-0-
06		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-		-0-
07		155 N	127	-0-	-28	-0-	127 2		N	-0-		-0-
*08		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176								
HEIDEMANN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	217793	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	14270	PERF.13792	- 17842
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE	
03	589 N	258	-0-	-331	-0-	258 2		N	-0-		-0-	
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-		-0-	
05	341 N	323	-0-	-18	-0-	323 2		N	-0-		-0-	
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		-0-	
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-	
08	310 N	230	-0-	-80	-0-	230 2		N	-0-		-0-	
-----												
BECKER UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	234447	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	17511	PERF.12558	- 17940
03	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047 2		N	-0-		-0-	
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2		N	-0-		-0-	
05	868 N	622	-0-	-246	-0-	622 2		N	-0-		-0-	
06	840 N	575	-0-	-265	-0-	575 2		N	-0-		-0-	
07	868 N	826	-0-	-42	-0-	826 2		N	-0-		-0-	
*08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2		N	-0-		-0-	
-----												
SCHULTE		WELL #:		2RE	RRCID ->	258225	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	13968	PERF.13469	- 17345
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-		-0-	
04	150 N	124	-0-	-26	-0-	124 2		N	-0-		-0-	
05	310 N	281	-0-	-29	-0-	281 2		N	-0-		-0-	
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-		-0-	
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-		-0-	
*08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-		-0-	
-----												
BOHOT-DIVIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	280005	COMPL. DATE	09/12/1992	TOTAL DEPTH	13240	PERF. 9650	- 13240
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	122 2	48 9	N	44			153
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	414 2	45 9	N	41			194
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	166 1		28
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	4			32
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	6			38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			42
-----												
CEDAR CREEK "F" AMARADO UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	284249	COMPL. DATE	10/28/1994	TOTAL DEPTH	11069	PERF.10680	- 13789
03	3067 N	3067	-0-	-0-	-0-	2907 2	160 9	N	145	175 1		218
04	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	2728 2	185 9	N	168	176 1		210
05	3100 N	3649	-0-	549	549	3504 2	145 9	N	132	175 1		167
06	2736 N	2187	-0-	-549	-0-	1881 2	306 9	N	278	187 1		258
07	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 2		N	-0-			258
*08	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	1555 2		N	-0-			258
-----												
KNAPE #3		WELL #:		3RE	RRCID ->	284623	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	10695	PERF.10165	- 14777
03	527 N	364	-0-	-163	-0-	364 2		N	-0-			-0-
04	420 N	44	-0-	-376	-0-	44 2		N	-0-			-0-
05	310 N	85	-0-	-225	-0-	85 2		N	-0-			-0-
06	360 N	356	-0-	-4	-0-	356 2		N	-0-			-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-			-0-
*08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-			-0-

-----														
GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
IRONROC ENERGY 426612														
SEEKER WELL #: 1H RRCID -> 156982 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 18395 PERF.13421 - 18395														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
FALLS WELL #: 2H RRCID -> 179179 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13943 PERF.13560 - 16413														
-----														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HUEBNER-KLAUS A.C. GAS UNIT NO.1 WELL #: 1H RRCID -> 289942 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 15165 PERF.15455 - 20700														
-----														
03	201404 X	201404	-0-	-0-	-0-	201404	2			N	-0-			-0-
04	149444 X	149444	-0-	-0-	-0-	149444	2			N	-0-			-0-
05	128428 X	128428	-0-	-0-	-0-	128428	2			N	-0-			-0-
06	107460 X	107460	-0-	-0-	-0-	107460	2			N	-0-			-0-
07	97261 X	97261	-0-	-0-	-0-	97261	2			N	-0-			-0-
*08	86128 X	86128	-0-	-0-	-0-	86128	2			N	-0-			-0-
-----														
KOUATLI, AIMAN M. 476360														
FRANKIE WELL #: 3H RRCID -> 170127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10046 PERF. 8296 - 10046														
-----														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25			52
04	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1117	2	28	9	N	25			77
05	977 N	977	-0-	-0-	-0-	947	2	30	9	N	27			104
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	121	2	18	9	N	16			120
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			120
-----														
RAUCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214791 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9911 - 12988														
-----														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LANDMARK EXPLORATION INC. 484645														
CECELIA-BEDFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172694 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7510 - 10131														
-----														
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	491	2	1	9	N	1	97	1	61
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	423	2	89	9	N	81	92	1	50
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	410	2	1	9	N	1			51
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	341	2	95	9	N	86			137
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	329	2	145	9	N	132	187	1	82
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
LEEEXUS OIL LLC		495350													
GREGORY		WELL #: 1		RRCID -> 112109		COMPL. DATE 06/27/1984		TOTAL DEPTH 11517 PERF.11333 - 11519							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	2015 N	1272	-0-	-743	-0-	37	1	1235	2	N	-0-				134
04	1950 N	1199	-0-	-751	-0-	34	1	1110	2	N	50				184
05	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	55	9								
06	3000 N	3718	-0-	718	718	83	1	1931	2	N	76	173	1	2 8	85
07	3100 N	3626	-0-	526	1244	84	9								
*08	3100 N	3071	-0-	-29	1215	118	1	3422	2	N	162				247
						178	9								
						121	1	3405	2	N	91	116	1		222
						100	9								
						109	1	2897	2	N	59	180	1		101
						65	9								
STUERMER, EVELYN		WELL #: 1		RRCID -> 114485		COMPL. DATE 11/01/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8515 - 8903							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
DWL		WELL #: 1		RRCID -> 119473		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13243 PERF.11161 - 13308					
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	N	-0-				22
04	60 N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-				22
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	4	1	133	2	N	-0-				22
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	2	1	50	2	N	-0-				22
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-				22
08	93 N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-				22
RWR UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 143202		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11890 PERF.11178 - 11770					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
HEATHER		WELL #: 1HR		RRCID -> 145058		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 11405 PERF.11175 - 14074							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
CARMEAN, MRS. JOHN N.		WELL #: 3		RRCID -> 148295		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7834 - 8100					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
LEEUXUS OIL LLC		//CONT.// 495350														
CARMEAN, MRS. JOHN N.		WELL #: 1		RRCID -> 160844		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7849 - 8458								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
-----																
HARRIS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 171280		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 11936		PERF. 11715 - 15370				
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					20
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-					20
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					20
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
-----																
RAMSEY-LYONS				WELL #: 1		RRCID -> 172172		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 11711		PERF. 10977 - 10994				
03	341 N	278	-0-	-63	-0-	8	1	257	2	N	12					26
						13	9									
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	11	1	361	2	N	-0-					26
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	20	1	711	2	N	-0-					26
06	270 N	92	-0-	-178	-0-	3	1	89	2	N	-0-					26
07	372 N	132	-0-	-240	-0-	4	1	128	2	N	-0-					26
08	651 N	289	-0-	-362	-0-	8	1	281	2	N	-0-					26
-----																
WATT-COLVIN				WELL #: 1		RRCID -> 173743		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9177		PERF. 8867 - 9079		
03	284 X	91	-0-	-193	-0-	3	1	88	2	N	-0-					67
04	14B DENY	54	-0-	54	54	2	1	52	2	N	-0-					67
05	14B DENY	85	-0-	85	139	3	1	82	2	N	-0-					67
06	14B DENY	56	-0-	56	195	2	1	54	2	N	-0-					67
07	14B DENY	62	-0-	62	257	2	1	60	2	N	-0-					67
08	14B DENY	60	-0-	60	317	2	1	58	2	N	-0-					67
-----																
SCHOENEMANN UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 197819		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9922 - 10578		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					94
-----																
STOUT, PAUL J.				WELL #: 1		RRCID -> 197863		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8265		PERF. 7701 - 7912		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
LEEUXUS OIL LLC		//CONT.//		495350									
ETZEL UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 202202		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 11841 PERF.11699 - 16094			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1		32 2	N	-0-		106	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		106	
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2			N	-0-		106	
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2			N	-0-		106	
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2			N	-0-		106	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		106	
-----													
PECAN CREEK UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 251453		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10920 PERF.10184 - 10286	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1277				N	-0-		-0-	
04	14B DENY	469	-0-	469	1746	469 2			N	-0-		-0-	
05	14B DENY	745	-0-	745	2491	1 1	744 2		N	-0-		-0-	
06	14B DENY	568	-0-	568	3059	1 1	567 2		N	-0-		-0-	
07	14B DENY	662	-0-	662	3721	1 1	661 2		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	622	-0-	622	4343	1 1	621 2		N	-0-		-0-	
-----													
ROADRUNNER-KNOX UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 265996		COMPL. DATE		10/17/2011		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8451 - 8654	
03	124 N	25	-0-	-99	-0-	1 1	24 2		N	-0-		100	
04	90 N	69	-0-	-21	-0-	2 1	67 2		N	-0-		100	
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	3 1	96 2		N	-0-		100	
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	4 1	99 2		N	-0-		100	
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	2 1	53 2		N	-0-		100	
08	93 N	31	-0-	-62	-0-	1 1	30 2		N	-0-		100	
-----													
BERNICE		WELL #:		1		RRCID -> 284738		COMPL. DATE		06/21/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.10000 - 10854	
03	1023 N	465	-0-	-558	-0-	8 1	442 2		N	14		91	
04	420 N	309	-0-	-111	-0-	15 9							
05	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	6 1	303 2		N	-0-		91	
06	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	30 1	1517 2		N	46	1 8	136	
07	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	51 9							
*08	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	28 1	1325 2		N	41	147 1	30	
						45 9							
						33 1	1540 2		N	34		64	
						37 9							
						33 1	1468 2		N	27		91	
						30 9							
-----													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544											
MARLA J.		WELL #:		1		RRCID -> 085732		COMPL. DATE		11/28/1979		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 11083	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
LEITKO, CURTIS		WELL #:		1		RRCID -> 085810		COMPL. DATE		03/10/1995		TOTAL DEPTH 11081 PERF. 8339 - 11081	
03	589 N	550	-0-	-39	-0-	536 2	14 9		N	13		166	
04	510 N	364	-0-	-146	-0-	363 2	1 9		N	1		167	
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	602 2	8 9		N	7		174	
06	540 N	523	-0-	-17	-0-	517 2	6 9		N	5		179	
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	540 2	7 9		N	6		185	
08	589 N	517	-0-	-72	-0-	515 2	2 9		N	2		187	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
LEITKO, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 086219 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8397 - 12250													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03		3379 X	3289	-0-	-90	-0-	3226	2	63	9	N	57	120
04		3210 X	2437	-0-	-773	-0-	2395	2	42	9	N	38	158
05		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3349	2	55	9	N	50	208
06		3210 X	2880	-0-	-330	-0-	2843	2	37	9	N	34	71
07		3286 X	2925	-0-	-361	-0-	2884	2	41	9	N	37	108
08		3379 X	2837	-0-	-542	-0-	2801	2	36	9	N	33	141
-----													
GERDES, GARWOOD WELL #: G 1 RRCID -> 089602 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8301 - 8587													
03		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2074	1	36	9	N	33	204
04		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1883	1	34	9	N	31	50
05		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2275	1	35	9	N	32	82
06		2040 N	1981	-0-	-59	-0-	1964	1	17	9	N	15	97
07		1984 N	107	-0-	-1877	-0-	107	2			N	-0-	97
*08		2325 N	3	-0-	-2322	-0-	3	2			N	-0-	97
-----													
NEVA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090126 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10255 - 14772													
03		2790 N	2317	-0-	-473	-0-	2090	2	227	9	N	206	93
04		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1581	2	176	9	N	160	70
05		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2208	2	230	9	N	209	98
06		2250 N	1904	-0-	-346	-0-	1715	2	189	9	N	172	88
07		1829 N	1365	-0-	-464	-0-	1290	2	75	9	N	68	156
08		2449 N	871	-0-	-1578	-0-	810	2	61	9	N	55	39
-----													
FIVE STAR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 092491 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 11251 PERF.10955 - 11134													
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
HARRELL, M. B. WELL #: 3 RRCID -> 093654 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 12465 PERF. 8866 - 12465													
03		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	50
04		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2421	2	45	9	N	41	91
05		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1702	2	17	9	N	15	106
06		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2193	2	42	9	N	38	144
07		3100 N	3363	-0-	263	263	3311	2	52	9	N	47	191
*08		3100 N	2905	-0-	-195	68	2866	2	39	9	N	35	226
-----													
HARRELL, MARY BLACKBURN WELL #: 1 RRCID -> 093753 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9037 - 9266													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
FISCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 094283 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 15435 PERF.10964 - 15435													
03		4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4350	2	55	9	N	50	155
04		7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	7272	2	29	9	N	26	181
05		4836 X	2755	-0-	-2081	-0-	2755	2			N	-0-	181
06		5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5172	2	63	9	N	57	45
07		5146 X	2899	-0-	-2247	-0-	2899	2			N	-0-	45
*08		5146 X	2603	-0-	-2543	-0-	2603	2			N	-0-	45

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
HANCOCK, MOZELLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097566 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9057 - 9345															
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----															
HARRELL, MARY BLACKBURN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097567 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9319 - 9478															
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----															
STRANGER, T. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103617 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 8225 - 11096															
03	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	279	1	5727	2	N	70	178	1	92
							77	9							
04	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	270	1	4442	2	N	44			136
							48	9							
05	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	279	1	5968	2	N	74			210
							81	9							
06	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	270	1	5203	2	N	49	176	1	83
							54	9							
07	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	279	1	4865	2	N	46			129
							51	9							
*08	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	279	1	4598	2	N	52			181
							57	9							
-----															
JANETTE WELL #: 1 RRCID -> 105504 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8956 - 9147															
03	1519	N	1228	-0-	-291	-0-	1205	2	23	9	N	21			83
04	1560	N	1075	-0-	-485	-0-	1060	2	15	9	N	14			97
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1616	2	20	9	N	18			115
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1258	2	20	9	N	18			133
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1356	2	17	9	N	15			148
08	1612	N	1364	-0-	-248	-0-	1351	2	13	9	N	12			160
-----															
SUSIE B WELL #: 1 RRCID -> 107115 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8880 - 12490															
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	248	1	68	2	N	-0-			93
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	152	1	69	2	N	2			95
							2	9							
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	248	1	66	2	N	-0-			95
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	240	1	90	2	N	2			97
							2	9							
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	248	1	41	2	N	2			99
							2	9							
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	248	1	58	2	N	4			103
							4	9							
-----															
KIEL WELL #: 1 RRCID -> 107118 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11106 - 13075															
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1142	2	28	9	N	25			138
04	990	N	712	-0-	-278	-0-	695	2	17	9	N	15			153
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1442	2	36	9	N	33			186
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1066	2	23	9	N	21			207
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1104	2	23	9	N	21			228
*08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1244	2	28	9	N	25	186	1	67

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
TWO FINGERS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 107539		COMPL. DATE 02/22/1995		TOTAL DEPTH 10767		PERF. 8799 - 10767	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	62 N	16	-0-	-46	-0-	16 2	N	-0-		37	
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-		N	-0-		37	
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-		37	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		37	
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		37	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		37	
-----											
LOU-ANN		WELL #: 1RE		RRCID -> 108671		COMPL. DATE 12/20/1983		TOTAL DEPTH 8881		PERF. 8679 - 8916	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
ELO		WELL #: 1RE		RRCID -> 112213		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 12043		PERF.11528 - 14652	
03	3100 N	3545	-0-	445	445	3512 2	33 9	N	30	158	
04	1712 N	1267	-0-	-445	-0-	1254 2	13 9	N	12	170	
05	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2529 2	44 9	N	40	210	
06	2700 X	1441	-0-	-1259	-0-	1441 2		N	-0-	210	
07	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2856 2	23 9	N	21	231	
08	2790 X	2236	-0-	-554	-0-	2212 2	24 9	N	22	63	190 1
-----											
RANCH		WELL #: 1RE		RRCID -> 112571		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 11736		PERF.11185 - 14145	
03	3100 N	1013	-0-	-2087	591	1013 2		N	-0-	-0-	
04	591 N	-0-	-0-	-591	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-	-0-	
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-	-0-	
*08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-	-0-	
-----											
ELO		WELL #: 2		RRCID -> 113019		COMPL. DATE 02/05/1999		TOTAL DEPTH 12109		PERF.11511 - 14485	
03	775 N	556	-0-	-219	-0-	556 2		N	-0-	24	
04	690 N	395	-0-	-295	-0-	395 2		N	-0-	24	
05	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2		N	-0-	24	
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2		N	-0-	24	
07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2		N	-0-	24	
08	868 N	666	-0-	-202	-0-	666 2		N	-0-	24	
-----											
WOLZ-BEST		WELL #: 2RE		RRCID -> 113312		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 11825		PERF. 9007 - 11825	
03	682 N	669	-0-	-13	-0-	663 2	6 9	N	5	169	
04	600 N	314	-0-	-286	-0-	314 2		N	-0-	169	
05	403 N	309	-0-	-94	-0-	301 2	8 9	N	7	176	
06	660 N	429	-0-	-231	-0-	429 2		N	-0-	176	
07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-	176	
08	310 N	301	-0-	-9	-0-	301 2		N	-0-	176	
-----											
SCHUHMACHER #2		WELL #: 2		RRCID -> 114984		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 11786		PERF.11229 - 13805	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544																						
LUDIE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 117248	COMPL. DATE	04/09/1999	TOTAL DEPTH	11625	PERF.	11171	-	13846											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE									
03	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4575	2	95	9	N	86				284									
04	2370 X	1790	-0-	-580	-0-	1780	2	10	9	N	9				293									
05	2449 X	1775	-0-	-674	-0-	1768	2	7	9	N	6				299									
06	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3782	2	86	9	N	78	188	1		189									
07	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	5940	2	81	9	N	74				263									
*08	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	4694	2	124	9	N	113	194	1		182									
ROADRUNNER													WELL #:		1	RRCID -> 140028	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8185	PERF.	8095	-	8185
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-									
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-									
MUELLER UNIT													WELL #:		1	RRCID -> 140795	COMPL. DATE	04/10/1990	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7913	-	8114
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-									
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-									
GOLDAPP													WELL #:		8	RRCID -> 140903	COMPL. DATE	09/29/1991	TOTAL DEPTH	10115	PERF.	9334	-	11943
03	1519 N	1434	-0-	-85	-0-	465	1	924	2	N	41				152									
						45	9																	
04	1500 N	1275	-0-	-225	-0-	450	1	791	2	N	31				183									
						34	9																	
05	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	465	1	1197	2	N	55	188	1		50									
						61	9																	
06	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	450	1	937	2	N	50				100									
						55	9																	
07	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	465	1	1071	2	N	51				151									
						56	9																	
08	1643 N	1549	-0-	-94	-0-	465	1	1027	2	N	52				203									
						57	9																	
NORA													WELL #:		1H	RRCID -> 141206	COMPL. DATE	12/09/1991	TOTAL DEPTH	11370	PERF.	10552	-	11432
03	217 N	24	-0-	-193	-0-	24	2			N	-0-				7									
04	180 N	53	-0-	-127	-0-	53	2			N	-0-				7									
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-				7									
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	296	2	1	9	N	1				8									
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-				8									
*08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-				8									
GOLDAPP													WELL #:		9	RRCID -> 141446	COMPL. DATE	04/16/1992	TOTAL DEPTH	10181	PERF.	9484	-	9542
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-									
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
MOERBE-RAINOSEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142320 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9742 - 13700													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1519 N	1375	-0-	-144	-0-	1276 2	99 9	N	90	188 1		72
04		1470 N	1422	-0-	-48	-0-	1333 2	89 9	N	81			153
05		1395 N	1269	-0-	-126	-0-	1197 2	72 9	N	65			218
06		1320 N	1081	-0-	-239	-0-	1033 2	48 9	N	44	189 1		73
07		1457 N	1158	-0-	-299	-0-	1061 2	97 9	N	88			161
*08		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1147 2	131 9	N	119	182 1		98
-----													
PIETSCH-MITSCHKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142321 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9360 - 13525													
03		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1318 2	98 9	N	89			249
04		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1113 2	90 9	N	82	188 1		143
05		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1160 2	105 9	N	95			238
06		1050 N	869	-0-	-181	-0-	808 2	61 9	N	55	186 1		107
07		1085 N	888	-0-	-197	-0-	783 2	105 9	N	95			202
08		1085 N	936	-0-	-149	-0-	844 2	92 9	N	84			286
-----													
STECH-PETER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142879 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 13336 PERF. 9495 - 13336													
03		1116 N	1030	-0-	-86	-0-	993 2	37 9	N	34			162
04		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	995 2	45 9	N	41			203
05		987 N	987	-0-	-0-	-0-	921 2	66 9	N	60	191 1		72
06		990 N	967	-0-	-23	-0-	893 2	74 9	N	67			139
07		1085 N	1074	-0-	-11	-0-	1068 2	6 9	N	5			144
*08		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1056 2	33 9	N	30			174
-----													
KAISER WELL #: 1 RRCID -> 143083 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8354 - 8504													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
JENSEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 143089 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8121 - 8336													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
NEINAST-JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143181 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 16092 PERF.11061 - 15425													
03		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			59
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			59
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			59
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 5		58
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
-----													
EAST LEDBETTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143618 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 14398 PERF.10450 - 14398													
03		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1711 2	221 9	N	201	188 1		132
04		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1732 2	215 9	N	195	192 1		135
05		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1783 2	187 9	N	170	180 1		125
06		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1792 2	213 9	N	194	189 1		130
07		1798 N	1410	-0-	-388	-0-	1193 2	217 9	N	197	182 1		145
08		1798 N	1205	-0-	-593	-0-	1003 2	202 9	N	184	189 1		140

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
HUTCHINGS, ROBERT WELL #: 2H RRCID -> 143654 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 15694 PERF.11172 - 13589												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SCHULTZ-MOERBE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 143965 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 13768 PERF. 8900 - 13768												
03	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4207	2	281	9	N	255	252
04	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	3981	2	239	9	N	217	85
05	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3081	2	156	9	N	142	48
06	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2616	2	89	9	N	81	129
07	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3655	2	290	9	N	264	200
*08	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	3775	2	292	9	N	265	91

GEOSOUTHERN-GLORIA WELL #: 1H RRCID -> 144336 COMPL. DATE 05/09/1992 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10135 - 14730												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-	85
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-	85
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-	85
07	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-	85
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-	85

GUPTON-SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144380 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 14802 PERF.10403 - 14802												
03	3100 N	3550	-0-	450	450	2548	2	1002	9	N	911	208
04	3000 N	2947	-0-	-53	397	2450	2	497	9	N	452	133
05	3100 N	4505	-0-	1405	1802	3839	2	666	9	N	605	200
06	4611 X	2809	-0-	-1802	-0-	2501	2	308	9	N	280	115
07	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	3738	2	328	9	N	298	41
*08	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4235	2	320	9	N	291	148

MOORE, H. H. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144416 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10942 - 11430												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DEWITT-LEHMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13204 PERF. 9366 - 13431												
03	186 N	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	-0-	172
04	180 N	72	-0-	-108	-0-	69	2	3	9	N	3	175
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	56	2	3	9	N	3	178
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	120	2	51	9	N	46	224
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	88	2	32	9	N	29	66
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	46	112

LEHMANN-VON MINDEN WELL #: 1 RRCID -> 144582 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9100 - 14702												
03	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1108	2	144	9	N	131	53
04	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2101	2	354	9	N	322	190
05	3100 N	5572	-0-	2472	2472	5148	2	424	9	N	385	227
06	3000 N	4617	-0-	1617	4089	4290	2	327	9	N	297	165
07	3100 N	3675	-0-	575	4664	3405	2	270	9	N	245	232
*08	7413 X	2749	-0-	-4664	-0-	2544	2	205	9	N	186	62

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
KEYSER-BOYETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144820 COMPL. DATE 02/04/1993												TOTAL DEPTH	15875	PERF.11990 - 15875
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	1953	N	1931	-0-	-22	-0-	1900	2	31	9	N	28	108	
04	1950	N	1882	-0-	-68	-0-	1851	2	31	9	N	28	136	
05	1891	N	1874	-0-	-17	-0-	1852	2	22	9	N	20	156	
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1835	2	47	9	N	43	199	
07	1953	N	1919	-0-	-34	-0-	1904	2	15	9	N	14	213	
*08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1942	2	24	9	N	22	47	
-----														
GEOSOUTHERN-MIN BROWN WELL #: 1H RRCID -> 144827 COMPL. DATE 03/02/1992												TOTAL DEPTH	13040	PERF.10476 - 13040
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----														
MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'B' UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 145291 COMPL. DATE 09/08/2006												TOTAL DEPTH	15137	PERF.10697 - 15124
03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2309	2	52	9	N	47	120	
04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2049	2	77	9	N	70	190	
05	2232	N	1862	-0-	-370	-0-	1775	2	87	9	N	79	86	
06	2190	N	1670	-0-	-520	-0-	1619	2	51	9	N	46	132	
07	2201	N	1319	-0-	-882	-0-	1271	2	48	9	N	44	176	
08	1860	N	1406	-0-	-454	-0-	1327	2	79	9	N	72	248	
-----														
WILKENING WELL #: 1 RRCID -> 145426 COMPL. DATE 07/06/2002												TOTAL DEPTH	10762	PERF.10485 - 14572
03	496	N	48	-0-	-448	-0-	25	2	23	9	N	21	105	
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	15	2	6	9	N	5	110	
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	27	2	11	9	N	10	120	
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	3	123	
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-	123	
*08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	48	2	2	9	N	2	125	
-----														
SPRANKLE WELL #: 1 RRCID -> 145601 COMPL. DATE 04/13/1993												TOTAL DEPTH	14123	PERF.10700 - 14123
03	3100	N	8433	-0-	5333	6500	7631	2	802	9	Y	729	113	
04	3000	N	4693	-0-	1693	8193	4255	2	438	9	Y	398	152	
05	3100	N	4180	-0-	1080	9273	3829	2	351	9	Y	319	98	
06	12369	X	3096	-0-	-9273	-0-	2840	2	256	9	Y	233	149	
07	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1720	2	204	9	Y	185	150	
08	1457	X	1353	-0-	-104	-0-	1147	2	206	9	Y	187	166	
-----														
VOELKEL, TORCH WELL #: 1H RRCID -> 145662 COMPL. DATE 04/05/1993												TOTAL DEPTH	15660	PERF.11586 - 15653
03	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	1459	2	9	9	N	8	103	
04	1440	N	636	-0-	-804	-0-	628	2	8	9	N	7	110	
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1825	2	20	9	N	18	128	
06	1410	N	1377	-0-	-33	-0-	1364	2	13	9	N	12	140	
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1322	2	12	9	N	11	151	
08	1860	N	549	-0-	-1311	-0-	543	2	6	9	N	5	156	
-----														
SPECKELS OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145819 COMPL. DATE 05/22/1993												TOTAL DEPTH	14925	PERF.10083 - 14925
03	5208	X	3660	-0-	-1548	-0-	3642	2	18	9	N	16	170	
04	5040	X	3276	-0-	-1764	-0-	3218	2	58	9	N	53	40	
05	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	7922	2	487	9	N	443	95	
06	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	7750	2	300	9	N	273	189	
07	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5474	2	239	9	N	217	216	
08	5952	X	5433	-0-	-519	-0-	5207	2	226	9	N	205	227	



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
LOMETA		WELL #: 1		RRCID -> 146240		COMPL. DATE 01/06/2000		TOTAL DEPTH 11614		PERF.11278 - 14219				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64			
-----														
KRUSE-STANLEY DL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 146490		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 14455		PERF.10300 - 14455				
03	5487 X	5057	-0-	-430	-0-	4874	2	183	9	N	166	184	1	148
04	5310 X	3792	-0-	-1518	-0-	3685	2	107	9	N	97	183	1	62
05	5456 X	4892	-0-	-564	-0-	4698	2	194	9	N	176	176	1	62
06	5250 X	4768	-0-	-482	-0-	4601	2	167	9	N	152	183	1	31
07	5425 X	4790	-0-	-635	-0-	4619	2	171	9	N	155			186
08	5053 X	4685	-0-	-368	-0-	4530	2	155	9	N	141	180	1	147
-----														
MCCULLOUGH-OLDEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 146491		COMPL. DATE 09/19/1996		TOTAL DEPTH 14384		PERF.10549 - 14384				
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	443	2	36	9	N	33	190	1	60
04	480 N	201	-0-	-279	-0-	187	2	14	9	N	13			73
05	496 N	268	-0-	-228	-0-	257	2	11	9	N	10			83
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	507	2	53	9	N	48			131
07	217 N	211	-0-	-6	-0-	198	2	13	9	N	12			143
*08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	928	2	83	9	N	75	187	1	31
-----														
MARY LOU UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 146707		COMPL. DATE 09/03/1993		TOTAL DEPTH 13882		PERF.11322 - 13882				
03	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2577	2	119	9	N	108			307
04	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2273	2	119	9	N	108	181	1	234
05	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2359	2	156	9	N	142	189	1	187
06	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2146	2	110	9	N	100			287
07	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	2011	2	94	9	N	85	193	1	179
*08	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2297	2	151	9	N	137			316
-----														
HIGH HILL CREEK UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 146762		COMPL. DATE 07/27/1993		TOTAL DEPTH 14715		PERF.10680 - 14715				
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	551	2	40	9	N	36			245
04	480 N	115	-0-	-365	-0-	112	2	3	9	N	3			248
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	589	2	39	9	N	35			283
06	570 N	567	-0-	-3	-0-	531	2	36	9	N	33	184	1	132
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	314	2	4	9	N	4			136
*08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	597	2	39	9	N	35			171
-----														
LIEBSCHER-OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 146862		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 14790		PERF.10448 - 14790				
03	13405 X	13405	-0-	-0-	-0-	10762	2	2643	9	N	2403	2329	1	222
04	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	5682	2	1229	9	N	1117	1077	1	262
05	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	4545	2	956	9	N	869	921	1	210
06	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	3354	2	748	9	N	680	574	1	316
07	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	2719	2	692	9	N	629	724	1	221
*08	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	2916	2	601	9	N	546	538	1	229
-----														
DEBAKEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147059		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 14060		PERF.10275 - 14060				
03	1550 N	1239	-0-	-311	-0-	1217	2	22	9	N	20			120
04	1410 N	808	-0-	-602	-0-	800	2	8	9	N	7			127
05	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1743	2	34	9	N	31			158
06	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1463	2	12	9	N	11			169
07	837 N	399	-0-	-438	-0-	399	2			N	-0-			169
*08	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1818	2	15	9	N	14			183

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544												
LEIGH		WELL #:		1H	RRCID ->	147145	COMPL. DATE	08/23/1993	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10503	- 12422		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1643 N	22	-0-	-1621	-0-	18	1	4	9	N	4			30
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			30
05	124 N	18	-0-	-106	-0-	12	1	6	9	N	5			35
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	195	1	1	9	N	1			36
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	1			N	-0-			36
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			36
-----														
PRUEGNER OL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	147181	COMPL. DATE	08/13/1993	TOTAL DEPTH	14272	PERF.10060	- 14272		
03	3100 N	18681	-0-	15581	55608	13468	2	5213	9	N	4739	4684	1	241
04	67575 X	11967	-0-	-55608	-0-	8647	2	3320	9	N	3018	3013	1	246
05	11266 X	11266	-0-	-0-	-0-	8343	2	2923	9	N	2657	2521	1	382
06	8854 X	8854	-0-	-0-	-0-	6757	2	2097	9	N	1906	2226	1	62
07	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	5828	2	1713	9	N	1557	1438	1	181
*08	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	4657	2	1432	9	N	1302	1252	1	231
-----														
BERGER-AMARADO		WELL #:		1	RRCID ->	147301	COMPL. DATE	09/23/1993	TOTAL DEPTH	14044	PERF. 9875	- 14044		
03	992 N	956	-0-	-36	-0-	180	1	708	2	N	62			252
04	960 N	415	-0-	-545	-0-	135	1	249	2	N	28			280
05	682 N	517	-0-	-165	-0-	210	1	292	2	N	14			294
06	930 N	881	-0-	-49	-0-	390	1	459	2	N	29	177	1	146
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	465	1	6	2	N	3			149
08	527 N	503	-0-	-24	-0-	465	1	38	2	N	-0-			149
-----														
DIETZ O.L. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	147418	COMPL. DATE	07/13/1993	TOTAL DEPTH	10465	PERF. 9829	- 13455		
03	44031 X	44031	-0-	-0-	-0-	40016	2	4015	9	N	3650	3540	1	262
04	33582 X	33582	-0-	-0-	-0-	31593	2	1989	9	N	1808	1942	1	128
05	34433 X	34433	-0-	-0-	-0-	32186	2	2247	9	N	2043	1931	1	240
06	29668 X	29668	-0-	-0-	-0-	27435	2	2233	9	N	2030	2012	1	258
07	24343 X	24343	-0-	-0-	-0-	22978	2	1365	9	N	1241	1409	1	90
*08	24462 X	24462	-0-	-0-	-0-	23141	2	1321	9	N	1201	1084	1	207
-----														
FALKENBERG : "A" -4-		WELL #:		4	RRCID ->	147581	COMPL. DATE	10/10/1984	TOTAL DEPTH	10190	PERF. 9902	- 10059		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MATTINGLY		WELL #:		1H	RRCID ->	147798	COMPL. DATE	10/29/1993	TOTAL DEPTH	14027	PERF.10665	- 14027		
03	868 N	851	-0-	-17	-0-	812	2	39	9	N	35			192
04	690 N	242	-0-	-448	-0-	238	2	4	9	N	4			196
05	775 N	742	-0-	-33	-0-	711	2	31	9	N	28	192	1	32
06	810 N	781	-0-	-29	-0-	744	2	37	9	N	34			66
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	515	2	14	9	N	13			79
08	744 N	434	-0-	-310	-0-	426	2	8	9	N	7			86

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
OLDENBURG A WELL #: 3 RRCID -> 147989 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 15422 PERF.11376 - 15422												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
03		3410 X	3132	-0-	-278	-0-	3066 2	66 9	N	60		141
04		3480 X	2926	-0-	-554	-0-	2872 2	54 9	N	49		190
05		3596 X	3108	-0-	-488	-0-	3049 2	59 9	N	54	193 1	51
06		3480 X	3114	-0-	-366	-0-	3056 2	58 9	N	53		104
07		3131 X	3049	-0-	-82	-0-	2990 2	59 9	N	54		158
08		3131 X	3001	-0-	-130	-0-	2945 2	56 9	N	51		209
-----												
KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148014 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 15217 PERF.11650 - 15217												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MILLER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148096 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15258 PERF.10933 - 15258												
03		4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4500 2	206 9	N	187	195 1	192
04		4230 X	3263	-0-	-967	-0-	3129 2	134 9	N	122	194 1	120
05		4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4277 2	162 9	N	147		267
06		4230 X	3912	-0-	-318	-0-	3750 2	162 9	N	147	190 1	224
07		4371 X	3718	-0-	-653	-0-	3573 2	145 9	N	132	193 1	163
08		4371 X	3789	-0-	-582	-0-	3647 2	142 9	N	129		292
-----												
DUNLAP-BRYAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148172 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 15101 PERF.11626 - 15101												
03		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		101
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		101
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101
-----												
A.L. WELL #: 1 H RRCID -> 148174 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 14707 PERF.11030 - 14707												
03		727 N	727	-0-	-0-	-0-	716 2	11 9	N	10		141
04		720 N	378	-0-	-342	-0-	371 2	7 9	N	6		147
05		907 N	907	-0-	-0-	-0-	893 2	14 9	N	13		160
06		777 N	777	-0-	-0-	-0-	766 2	11 9	N	10		170
07		550 N	550	-0-	-0-	-0-	542 2	8 9	N	7		177
08		775 N	170	-0-	-605	-0-	166 2	4 9	N	4		181
-----												
SCHMIDT-WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148422 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 14389 PERF.10450 - 14389												
03		2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2321 2	363 9	N	330	334 1	70
04		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1670 2	134 9	N	122		192
05		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1726 2	141 9	N	128	175 1	145
06		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1501 2	106 9	N	96	188 1	53
07		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1518 2	177 9	N	161		214
*08		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1480 2	73 9	N	66	280 1	-0-
-----												
OLDENBURG B WELL #: 2 RRCID -> 148592 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 15687 PERF.11231 - 15687												
03		2418 N	2372	-0-	-46	-0-	2354 2	18 9	N	16		127
04		2310 N	2268	-0-	-42	-0-	2261 2	7 9	N	6		133
05		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2346 2	11 9	N	10		143
06		2310 N	2249	-0-	-61	-0-	2240 2	9 9	N	8		151
07		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2539 2	8 9	N	7		158
08		2356 N	2343	-0-	-13	-0-	2332 2	11 9	N	10		168

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
CAMPBELL-LUTHERAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148718 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 14428 PERF.10982 - 14428	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*09		5 N	5	-0-	-0-	-0-		3	2	2	9	N	2	2
*10		3 N		-0-	-0-	-3						N	-0-	2
*11		12 N		-0-	-0-	-12						N	-0-	2
*12		5 N		-0-	-0-	-5						N	-0-	2
*01		0 N		-0-	-0-	-0-						N	-0-	2
*02		0 N		-0-	-0-	-0-						N	-0-	2
*03		0 N		-0-	-0-	-0-						N	-0-	2
*04		0 N		-0-	-0-	-0-						N	-0-	2
*05		0 N		-0-	-0-	-0-						N	-0-	2
*06		0 N		-0-	-0-	-0-						N	-0-	2 5
*07		0 N		-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
*08		0 N		-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
-----														
OLD. W.N.D.Z.-AMARADO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148742 COMPL. DATE 02/26/1994													TOTAL DEPTH 14641 PERF.11884 - 15010	
03		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	465	1	696	2	N	98		240
							108	9						
04		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	450	1	652	2	N	85	192 1	133
							94	9						
05		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	390	1	688	2	N	68		201
							75	9						
06		1230 N	1133	-0-	-97	-0-	366	1	649	2	N	107	192 1	116
							118	9						
07		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	465	1	678	2	N	90		206
							99	9						
*08		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	383	1	687	2	N	82	184 1	104
							90	9						
-----														
HUFF "C" WELL #: 2 RRCID -> 148761 COMPL. DATE 12/25/1993													TOTAL DEPTH 11172 PERF. 8163 - 11172	
03		290 N	290	-0-	-0-	-0-	283	2	7	9	N	6		184
04		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-		184
05		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-		184
06		361 N	361	-0-	-0-	-0-	357	2	4	9	N	4		188
07		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-		188
*08		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-		188
-----														
DUNLAP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148839 COMPL. DATE 03/23/1994													TOTAL DEPTH 15540 PERF.11765 - 15540	
03		4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4762	2	26	9	N	24	184 1	35
04		3960 X	2448	-0-	-1512	-0-	2435	2	13	9	N	12		47
05		4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4399	2	35	9	N	32		79
06		3960 X	1981	-0-	-1979	-0-	1916	2	65	9	N	59		138
07		4092 X	184	-0-	-3908	-0-	184	2			N	-0-		138
08		4092 X	286	-0-	-3806	-0-	286	2			N	-0-		138
-----														
SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148858 COMPL. DATE 02/16/1994													TOTAL DEPTH 14760 PERF.10650 - 14760	
03		3100 N	4613	-0-	1513	1513	3949	2	664	9	N	604	551 1	185
04		3000 N	4961	-0-	1961	3474	4272	2	689	9	N	626	729 1	82
05		3100 N	5352	-0-	2252	5726	4677	2	675	9	N	614	553 1	143
06		10798 X	5072	-0-	-5726	-0-	4530	2	542	9	N	493	541 1	95
07		4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4518	2	414	9	N	376	367 1	104
*08		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3642	2	254	9	N	231	180 1	155

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
MEINEN-OL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 148929		COMPL. DATE 01/16/1994		TOTAL DEPTH 16450		PERF.12309 - 16450		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03	2883 X	2794	-0-	-89	-0-	2780 2	14 9	9	N	13			101
04	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3037 2	22 9	9	N	20			121
05	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3067 2	17 9	9	N	15			136
06	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2895 2	14 9	9	N	13			149
07	2883 X	1314	-0-	-1569	-0-	1277 2	37 9	9	N	34			183
08	2883 X	3	-0-	-2880	-0-	3 2			N	-0-			183
-----													
BIRCHRIDGE-ALLEN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 149117		COMPL. DATE 02/21/1994		TOTAL DEPTH 16174		PERF.12049 - 16174		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
-----													
MICHALSKY		WELL #:		1	RRCID -> 149199		COMPL. DATE 11/12/1993		TOTAL DEPTH 14879		PERF.11329 - 14900		
03	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1295 2	112 9	9	N	102			282
04	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1260 2	106 9	9	N	96	192 1		186
05	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1389 2	97 9	9	N	88	192 1		82
06	990 N	985	-0-	-5	-0-	905 2	80 9	9	N	73			155
07	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1047 2	101 9	9	N	92			247
08	1023 N	817	-0-	-206	-0-	714 2	103 9	9	N	94	178 1		163
-----													
DERRICK UNIT		WELL #:		1RE	RRCID -> 149219		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 11643		PERF.10980 - 15163		
03	3100 N	7749	-0-	4649	17889	6789 2	960 9	9	N	873	911 1		102
04	23378 X	5489	-0-	-17889		4869 2	620 9	9	N	564	543 1		123
05	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4373 2	617 9	9	N	561	544 1		140
06	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	3693 2	526 9	9	N	478	543 1		75
07	2201 X	1813	-0-	-388	-0-	1494 2	319 9	9	N	290	179 1		186
08	2201 X	1748	-0-	-453	-0-	1496 2	252 9	9	N	229	330 1		85
-----													
TALLEY-MITCHELL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 149221		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 15341		PERF.11710 - 15341		
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2			N	-0-			55
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2			N	-0-			55
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			55
07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2			N	-0-			55
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	53			108
-----													
MOODY		WELL #:		1H	RRCID -> 149232		COMPL. DATE 03/31/1994		TOTAL DEPTH 16602		PERF.11205 - 16602		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
-----													
WAGNER-OL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 149241		COMPL. DATE 03/09/1994		TOTAL DEPTH 15810		PERF.12204 - 15810		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
HILL, MOLLIE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	149258	COMPL. DATE	04/18/1994	TOTAL DEPTH	15735	PERF.12006	- 15735	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		775 N	746	-0-	-29	-0-	737 2	9 9	N	8			113
04		780 N	780	-0-	-0-	-0-	755 2	25 9	N	23			136
05		815 N	815	-0-	-0-	-0-	801 2	14 9	N	13			149
06		754 N	754	-0-	-0-	-0-	736 2	18 9	N	16			165
07		775 N	661	-0-	-114	-0-	652 2	9 9	N	8			173
08		775 N	74	-0-	-701	-0-	74 2		N	-0-			173
-----													
WELLMAN OL		WELL #:		1H	RRCID ->	149289	COMPL. DATE	12/12/1994	TOTAL DEPTH	14973	PERF.12160	- 14973	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
OLDENBURG C		WELL #:		4	RRCID ->	149291	COMPL. DATE	03/30/1994	TOTAL DEPTH	13789	PERF.11116	- 13789	
03		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2312 2	109 9	N	99	167 1		101
04		600 N	470	-0-	-130	-0-	442 2	28 9	N	25			126
05		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1539 2	44 9	N	40			166
06		1800 N	1250	-0-	-550	-0-	1202 2	48 9	N	44			210
07		747 N	747	-0-	-0-	-0-	736 2	11 9	N	10	187 1		33
08		1581 N	876	-0-	-705	-0-	854 2	22 9	N	20			53
-----													
HUBERT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	149508	COMPL. DATE	03/28/1994	TOTAL DEPTH	15605	PERF.11495	- 15605	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
STELLA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	149534	COMPL. DATE	01/19/1980	TOTAL DEPTH	8424	PERF. 8342	- 8411	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LUCKY		WELL #:		1	RRCID ->	149585	COMPL. DATE	03/16/1994	TOTAL DEPTH	13020	PERF.11062	- 13020	
03		352 X	352	-0-	-0-	-0-	291 2	61 9	N	55			227
04		269 X	269	-0-	-0-	-0-	222 2	47 9	N	43			270
05		215 X	215	-0-	-0-	-0-	194 2	21 9	N	19	180 1		109
06		331 X	331	-0-	-0-	-0-	269 2	62 9	N	56			165
07		257 X	257	-0-	-0-	-0-	202 2	55 9	N	50			215
*08		370 X	370	-0-	-0-	-0-	319 2	51 9	N	46			261
-----													
SOWELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	149587	COMPL. DATE	05/16/1994	TOTAL DEPTH	16088	PERF.11866	- 16088	
03		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2		N	-0-			-0-
04		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2		N	-0-			-0-
05		775 N	731	-0-	-44	-0-	731 2		N	-0-			-0-
06		780 N	647	-0-	-133	-0-	647 2		N	-0-			-0-
07		775 N	643	-0-	-132	-0-	643 2		N	-0-			-0-
08		744 N	671	-0-	-73	-0-	671 2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
TOURMALINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149733 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 15781 PERF.10766 - 15781													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
03	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	4993 2	111 9	N		101	190 1		151
04	4950 X	4069	-0-	-881	-0-	3968 2	101 9	N		92	180 1		63
05	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	5635 2	131 9	N		119			182
06	4950 X	4734	-0-	-216	-0-	4639 2	95 9	N		86	192 1		76
07	5115 X	4258	-0-	-857	-0-	4164 2	94 9	N		85			161
08	5425 X	3139	-0-	-2286	-0-	3094 2	45 9	N		41			202
-----													
HUSFELD WELL #: 1H RRCID -> 149764 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 15383 PERF.11812 - 15063													
03	3100 N	5400	-0-	2300	3525	5256 2	144 9	N		131	188 1		183
04	3000 N	5148	-0-	2148	5673	5019 2	129 9	N		117	193 1		107
05	10794 X	5121	-0-	-5673	-0-	5000 2	121 9	N		110			217
06	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	4650 2	113 9	N		103	193 1		127
07	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4657 2	110 9	N		100			227
*08	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4347 2	94 9	N		85	192 1		120
-----													
BAKER WELL #: 1H RRCID -> 149818 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 14961 PERF.11789 - 14961													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
-----													
ROZNOV WELL #: 1 RRCID -> 149891 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 14864 PERF.12050 - 14065													
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N		-0-			57
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	170 2	11 9	N		10			67
05	10 N	4	-0-	-6	-0-	4 2		N		-0-			67
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	74 2	7 9	N		6			73
07	155 N	31	-0-	-124	-0-	31 2		N		-0-			73
08	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2		N		-0-			73
-----													
NOAK-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149894 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11989 - 16325													
03	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	5747 2	34 9	N		31			184
04	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3671 2	12 9	N		11			195
05	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4757 2	19 9	N		17			212
06	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	5644 2	53 9	N		48	192 1		68
07	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937 2		N		-0-			68
*08	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2828 2	20 9	N		18			86
-----													
PRATT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149995 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 15044 PERF.11405 - 15044													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
-----													
LINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 150332 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12438 - 15606													
03	2821 X	1775	-0-	-1046	-0-	1775 2		N		-0-			-0-
04	2730 X	2610	-0-	-120	-0-	2610 2		N		-0-			-0-
05	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511 2		N		-0-			-0-
06	2730 X	2314	-0-	-416	-0-	2311 2	3 9	N		3			3
07	2821 X	2362	-0-	-459	-0-	2362 2		N		-0-			3
08	2821 X	2162	-0-	-659	-0-	2162 2		N		-0-			3

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
DODIE WELL #: 1 RRCID -> 150440 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8378 - 12474																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
-----																	
MCWHORTER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150469 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 15253 PERF.12034 - 15253																	
03		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3091	2	75	9	N	68				178	
04		2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2670	2	14	9	N	13				191	
05		2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2444	2	8	9	N	7				198	
06		2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	2097	2	1	9	N	1				199	
07		1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	1819	2	23	9	N	21				220	
*08		1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1945	2	30	9	N	27				247	
-----																	
SELECTED LANDS - PAVALOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150481 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 15885 PERF.11538 - 15885																	
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-				31	
04		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-				31	
05		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-				31	
06		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-				31	
07		155 N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-				31	
08		124 N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-				31	
-----																	
PODRAZA-ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150607 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 16005 PERF.12520 - 14380																	
03		3813 X	3704	-0-	-109	-0-	3667	2	37	9	N	34				164	
04		3690 X	3349	-0-	-341	-0-	3320	2	29	9	N	26				190	
05		3782 X	3403	-0-	-379	-0-	3378	2	25	9	N	23				213	
06		3660 X	3104	-0-	-556	-0-	3086	2	18	9	N	16	188	1		41	
07		3689 X	3066	-0-	-623	-0-	3045	2	21	9	N	19				60	
08		3689 X	3410	-0-	-279	-0-	3388	2	22	9	N	20				80	
-----																	
GORBET WELL #: 1H RRCID -> 150973 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11327 - 15060																	
03		4154 X	4050	-0-	-104	-0-	4035	2	15	9	N	14	193	1		45	
04		3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3784	2	14	9	N	13				58	
05		3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3810	2	13	9	N	12				70	
06		3930 X	3192	-0-	-738	-0-	3180	2	12	9	N	11				81	
07		4061 X	3275	-0-	-786	-0-	3240	2	35	9	N	32				113	
08		4061 X	3515	-0-	-546	-0-	3481	2	34	9	N	31				144	
-----																	
ORLANDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150978 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11690 - 15836																	
03		1147 N	1098	-0-	-49	-0-	1098	2			N	-0-				103	
04		1110 N	942	-0-	-168	-0-	942	2			N	-0-				103	
05		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-				103	
06		1050 N	857	-0-	-193	-0-	857	2			N	-0-				103	
07		961 N	855	-0-	-106	-0-	855	2			N	-0-				103	
08		930 N	807	-0-	-123	-0-	807	2			N	-0-				103	
-----																	
WICKEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150986 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 14480 PERF.10420 - 14480																	
03		9477 X	9477	-0-	-0-	-0-	9306	2	171	9	N	155	183	1		108	
04		7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	7229	2	146	9	N	133	176	1		65	
05		7223 X	5389	-0-	-1834	-0-	5277	2	112	9	N	102				167	
06		7966 X	7966	-0-	-0-	-0-	7808	2	158	9	N	144	184	1		127	
07		7564 X	6425	-0-	-1139	-0-	6294	2	131	9	N	119				246	
*08		7776 X	7776	-0-	-0-	-0-	7645	2	131	9	N	119	184	1		181	



OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
BEARD OL WELL #: 1H RRCID -> 150988 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 15326 PERF.11972 - 15326												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2	N	-0-		60
04		1800 X	1654	-0-	-146	-0-	1654	2	N	-0-		60
05		1860 X	1291	-0-	-569	-0-	1291	2	N	-0-		60
06		2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2	N	-0-		60
07		2139 X	1689	-0-	-450	-0-	1689	2	N	-0-		60
08		2139 X	959	-0-	-1180	-0-	959	2	N	-0-		60
-----												
EILERS WELL #: 2H RRCID -> 151116 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11016 - 13062												
03		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1242	2	30 9 N	27		228
04		660 N	548	-0-	-112	-0-	534	2	14 9 N	13	192 1	49
05		931 N	931	-0-	-0-	-0-	909	2	22 9 N	20		69
06		900 N	862	-0-	-38	-0-	847	2	15 9 N	14		83
07		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1138	2	25 9 N	23		106
*08		983 N	983	-0-	-0-	-0-	959	2	24 9 N	22		128
-----												
MOORE WELL #: 1H RRCID -> 151227 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12615 - 15945												
03		3875 X	2934	-0-	-941	-0-	2922	2	12 9 N	11		159
04		3750 X	2209	-0-	-1541	-0-	2199	2	10 9 N	9		168
05		3255 X	3107	-0-	-148	-0-	3088	2	19 9 N	17		185
06		3150 X	2515	-0-	-635	-0-	2508	2	7 9 N	6		191
07		2945 X	2852	-0-	-93	-0-	2835	2	17 9 N	15		206
08		3100 X	2788	-0-	-312	-0-	2777	2	11 9 N	10		216
-----												
ELMS-RICKS WELL #: 1RE RRCID -> 151332 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 15853 PERF.11833 - 16340												
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
04		1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2	N	-0-		82
05		1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2	N	-0-		82
06		567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	2	N	-0-		82
07		319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-		82
*08		195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-		82
-----												
FARMER WELL #: 1 RRCID -> 151455 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11135 - 11141												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
T.M.P.A. WELL #: 1H RRCID -> 151503 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 15215 PERF.11067 - 15215												
03		552 N	552	-0-	-0-	-0-	516	2	36 9 N	33		223
04		390 N	387	-0-	-3	-0-	359	2	28 9 N	25	195 1	53
05		467 N	467	-0-	-0-	-0-	443	2	24 9 N	22		75
06		390 N	177	-0-	-213	-0-	175	2	2 9 N	2		77
07		403 N	388	-0-	-15	-0-	370	2	18 9 N	16		93
*08		422 N	422	-0-	-0-	-0-	414	2	8 9 N	7		100
-----												
SELECTED LANDS - HOUSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15484 PERF.10965 - 15484												
03		744 N	686	-0-	-58	-0-	642	2	44 9 N	40	154 1	131
04		675 N	675	-0-	-0-	-0-	633	2	42 9 N	38		169
05		755 N	755	-0-	-0-	-0-	700	2	55 9 N	50		219
06		668 N	668	-0-	-0-	-0-	618	2	50 9 N	45		264
07		767 N	767	-0-	-0-	-0-	736	2	31 9 N	28		292
08		744 N	703	-0-	-41	-0-	645	2	58 9 N	53	190 1	155

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
STOUT OL WELL #: 1H RRCID -> 151741 COMPL. DATE 09/01/1994										TOTAL DEPTH 15680	PERF.11502 - 15680					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1515	2	39	9	N	35				132	
04	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1231	2	37	9	N	34				166	
05	806 N	245	-0-	-561	-0-	245	2			N	-0-				166	
06	780 N	110	-0-	-670	-0-	109	2	1	9	N	1				167	
07	806 N	61	-0-	-745	-0-	58	2	3	9	N	3				170	
*08	3100 N	3265	-0-	165	165	3246	2	19	9	N	17				187	
-----																
AZURITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151743 COMPL. DATE 07/26/1994										TOTAL DEPTH 14514	PERF.11372 - 14514					
03	155 N	57	-0-	-98	-0-	57	2			N	-0-				163	
04	150 N	63	-0-	-87	-0-	49	2	14	9	N	13				176	
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	65	2	11	9	N	10				186	
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	74	2	25	9	N	23				209	
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	57	2	13	9	N	12				221	
*08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	88	2	2	9	N	2				223	
-----																
KNUTZEN OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151745 COMPL. DATE 08/19/1994										TOTAL DEPTH 15700	PERF.12300 - 15700					
03	1302 N	1273	-0-	-29	-0-	1248	2	25	9	N	23				122	
04	1200 N	1146	-0-	-54	-0-	1131	2	15	9	N	14				136	
05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1108	2	15	9	N	14				150	
06	1230 N	1132	-0-	-98	-0-	1114	2	18	9	N	16				166	
07	1178 N	818	-0-	-360	-0-	809	2	9	9	N	8				174	
*08	3100 N	4022	-0-	922	922	4019	2	3	9	N	3				177	
-----																
JADE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151771 COMPL. DATE 08/04/1994										TOTAL DEPTH 13216	PERF. 9825 - 13216					
03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	933	2	10	9	N	9				75	
04	450 N	242	-0-	-208	-0-	214	2	28	9	N	25				100	
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	593	2	96	9	N	87				187	
06	450 N	355	-0-	-95	-0-	343	2	12	9	N	11				198	
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	535	2	81	9	N	74	189	1		83	
*08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	469	2	20	9	N	18				101	
-----																
ROCKY CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 151972 COMPL. DATE 08/24/1995										TOTAL DEPTH 15197	PERF.11815 - 15197					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21	
-----																
DINKINS OL WELL #: 1H RRCID -> 152168 COMPL. DATE 11/16/1994										TOTAL DEPTH 16262	PERF.12960 - 16262					
03	620 N	527	-0-	-93	-0-	527	2			N	-0-				-0-	
04	570 N	523	-0-	-47	-0-	523	2			N	-0-				-0-	
05	744 N	265	-0-	-479	-0-	265	2			N	-0-				-0-	
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-				-0-	
07	527 N	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-				-0-	
*08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-				-0-	
-----																
TMPA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152196 COMPL. DATE 10/20/1994										TOTAL DEPTH 14843	PERF.10700 - 14843					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
KENNARD WELL #: 1H RRCID -> 152394 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 14816 PERF.12516 - 14815													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		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													
03		1271 N	1245	-0-	-26	-0-		1245 2		N	-0-		-0-
04		1170 N	881	-0-	-289	-0-		881 2		N	-0-		-0-
05		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-		1027 2		N	-0-		-0-
06		1200 N	829	-0-	-371	-0-		829 2		N	-0-		-0-
07		899 N	544	-0-	-355	-0-		544 2		N	-0-		-0-
08		1023 N	607	-0-	-416	-0-		607 2		N	-0-		-0-
-----													
ELLIOTT OL WELL #: 1H RRCID -> 152505 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13021 - 16776													
03		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-		2260 2		N	-0-		-0-
04		2190 N	2024	-0-	-166	-0-		2024 2		N	-0-		-0-
05		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-		2048 2		N	-0-		-0-
06		2190 N	2037	-0-	-153	-0-		2037 2		N	-0-		-0-
07		2077 N	2036	-0-	-41	-0-		2036 2		N	-0-		-0-
08		2046 N	1870	-0-	-176	-0-		1870 2		N	-0-		-0-
-----													
BINFORD WELL #: 1H RRCID -> 152557 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 16532 PERF.12400 - 16532													
03		897 N	897	-0-	-0-	-0-		883 2	14 9	N	13		214
04		1020 N	556	-0-	-464	-0-		556 2		N	-0-	184 1	30
05		837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-		30
06		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-		1706 2	8 9	N	7		37
07		834 N	834	-0-	-0-	-0-		824 2	10 9	N	9		46
*08		793 N	793	-0-	-0-	-0-		763 2	30 9	N	27	1 5	72
-----													
DILLINGHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152688 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 17793 PERF.12307 - 17793													
03		4803 X	4803	-0-	-0-	-0-		4772 2	31 9	N	28		163
04		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-		4036 2	29 9	N	26		189
05		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-		3676 2	29 9	N	26		215
06		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-		3033 2	11 9	N	10	192 1	33
07		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-		2896 2	11 9	N	10		43
*08		2194 X	2194	-0-	-0-	-0-		2194 2		N	-0-		43
-----													
EUREKA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152723 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11560 - 14600													
03		230 N	230	-0-	-0-	-0-		230 2		N	-0-		106
04		240 N	191	-0-	-49	-0-		191 2		N	-0-		106
05		217 N	146	-0-	-71	-0-		146 2		N	-0-		106
06		210 N	138	-0-	-72	-0-		138 2		N	-0-	1 5	105
07		186 N	152	-0-	-34	-0-		152 2		N	-0-		105
08		155 N	123	-0-	-32	-0-		123 2		N	-0-		105
-----													
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152725 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11490 - 15557													
03		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-		3858 2	102 9	N	93	179 1	87
04		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-		3259 2	69 9	N	63		150
05		1900 X	1900	-0-	-0-	-0-		1900 2		N	-0-		150
06		1650 X	1231	-0-	-419	-0-		1230 2	1 9	N	1		151
07		1705 X	560	-0-	-1145	-0-		560 2		N	-0-		151
08		1705 X	846	-0-	-859	-0-		794 2	52 9	N	47		198

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
WOLFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152743 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11640 - 15605													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28	
04		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-	28	
05		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-	28	
06		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-	28	
07		217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2		N	-0-	28	
*08		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-	28	
-----													
WAGNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152744 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 16280 PERF.11753 - 16280													
03		465 N	11	-0-	-454	-0-	11	2		N	-0-	-0-	
04		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-	-0-	
05		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-	-0-	
06		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-	-0-	
07		465 N	141	-0-	-324	-0-	141	2		N	-0-	-0-	
08		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-	-0-	
-----													
QUINN-PERKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152768 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12512 - 16470													
03		3348 X	2576	-0-	-772	-0-	2576	2		N	-0-	26	
04		3240 X	3225	-0-	-15	-0-	3225	2		N	-0-	26	
05		3224 X	2884	-0-	-340	-0-	2884	2		N	-0-	26	
06		2970 X	2878	-0-	-92	-0-	2878	2		N	-0-	26	
07		3348 X	2714	-0-	-634	-0-	2714	2		N	-0-	26	
08		3348 X	2129	-0-	-1219	-0-	2129	2		N	-0-	26	
-----													
EMERALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152964 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 15175 PERF.10665 - 15175													
03		5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	4927	2	156	9	N	142	264
04		4920 X	3996	-0-	-924	-0-	3885	2	111	9	N	101	172
05		5084 X	4725	-0-	-359	-0-	4614	2	111	9	N	101	82
06		4920 X	4832	-0-	-88	-0-	4701	2	131	9	N	119	201
07		5084 X	4931	-0-	-153	-0-	4798	2	133	9	N	121	135
08		5084 X	4982	-0-	-102	-0-	4846	2	136	9	N	124	68
-----													
MCCALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153161 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 15997 PERF.12440 - 15997													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-	26
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-	26
06		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-	26
07		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-	26
*08		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-	26
-----													
MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153168 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 15620 PERF.12121 - 15620													
03		1829 N	1522	-0-	-307	-0-	1522	2			N	-0-	37
04		2310 N	1444	-0-	-866	-0-	1444	2			N	-0-	37
05		2015 N	1398	-0-	-617	-0-	11	1	1387	2	N	-0-	37
06		1470 N	854	-0-	-616	-0-	853	2	1	9	N	1	38
07		1488 N	1424	-0-	-64	-0-	1424	2			N	-0-	38
08		1395 N	1303	-0-	-92	-0-	1303	2			N	-0-	38
-----													
ANDERSON UPRC WELL #: 1 RRCID -> 153234 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 16706 PERF.13829 - 16706													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-	-0-
05		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-	-0-
06		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-	-0-
07		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-	-0-
*08		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
STANLEY OL WELL #: 1H RRCID -> 153357 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12950 - 15679													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	-0-	6043	2	N	-0-		-0-
04		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	-0-	4462	2	N	-0-		-0-
05		6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	-0-	6093	2	N	-0-		-0-
06		5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	-0-	5281	2	N	-0-		-0-
07		5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	-0-	5406	2	N	-0-		-0-
*08		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	-0-	3610	2	N	-0-		-0-
-----													
MICKAN WELL #: 1H RRCID -> 153380 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 16541 PERF.12517 - 16541													
03		3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	-0-	3834	2	N	-0-		-0-
04		1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	-0-	1335	2	N	-0-		-0-
06		2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		2666 X	2226	-0-	-440	-0-	-0-	2226	2	N	-0-		-0-
08		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----													
WESTLANDS WELL #: 1RE RRCID -> 153402 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12060 - 16432													
03		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	-0-	1491	2	13 9	N	12	138
04		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	-0-	1398	2	4 9	N	4	142
05		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	-0-	1182	2	6 9	N	5	147
06		1470 N	673	-0-	-797	-0-	-0-	667	2	6 9	N	5	152
07		1457 N	851	-0-	-606	-0-	-0-	843	2	8 9	N	7	159
*08		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	-0-	1492	2	13 9	N	12	171
-----													
CRAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153695 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12052 - 16200													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
07		176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-	45
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
-----													
MYERS CATTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153701 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12660 - 15679													
03		320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-	25
04		474 N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-	25
05		682 N	399	-0-	-283	-0-	-0-	399	2		N	-0-	25
06		300 N	290	-0-	-10	-0-	-0-	290	2		N	-0-	25
07		496 N	433	-0-	-63	-0-	-0-	433	2		N	-0-	25
*08		549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	548	2	1 9	N	1	26
-----													
LEACHMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153872 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11425 - 15100													
03		3162 X	2867	-0-	-295	-0-	-0-	2809	2	58 9	N	53	43
04		3060 X	2469	-0-	-591	-0-	-0-	2423	2	46 9	N	42	85
05		3162 X	2779	-0-	-383	-0-	-0-	2737	2	42 9	N	38	123
06		2760 X	2431	-0-	-329	-0-	-0-	2389	2	42 9	N	38	161
07		2852 X	2537	-0-	-315	-0-	-0-	2493	2	44 9	N	40	201
08		2852 X	2836	-0-	-16	-0-	-0-	2793	2	43 9	N	39	58
-----													
SOMMER OL WELL #: 1H RRCID -> 153930 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 17610 PERF.12490 - 17610													
03		1860 X	1758	-0-	-102	-0-	-0-	1757	2	1 9	N	1	203
04		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	-0-	4014	2		N	-0-	203
05		3224 X	2978	-0-	-246	-0-	-0-	2975	2	3 9	N	3	206
06		3120 X	1483	-0-	-1637	-0-	-0-	1481	2	2 9	N	2	208
07		3224 X	1607	-0-	-1617	-0-	-0-	1600	2	7 9	N	6	214
08		3224 X	1738	-0-	-1486	-0-	-0-	1732	2	6 9	N	5	219

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
FIFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153966 COMPL. DATE 03/26/1995										TOTAL DEPTH 17123	PERF.13502 - 17123	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	5580 X	3857	-0-	-1723	-0-	3857 2		N	-0-			-0-
04	5400 X	3566	-0-	-1834	-0-	3566 2		N	-0-			-0-
05	4805 X	3632	-0-	-1173	-0-	3632 2		N	-0-			-0-
06	4590 X	3521	-0-	-1069	-0-	3521 2		N	-0-			-0-
07	4743 X	3505	-0-	-1238	-0-	3505 2		N	-0-			-0-
08	3844 X	3444	-0-	-400	-0-	3444 2		N	-0-			-0-
-----												
RODES WELL #: 1H RRCID -> 153968 COMPL. DATE 03/16/1995										TOTAL DEPTH 15434	PERF.13314 - 15434	
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 2		N	-0-			-0-
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2		N	-0-			-0-
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2		N	-0-			-0-
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2		N	-0-			-0-
07	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2		N	-0-			-0-
*08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-			-0-
-----												
WEST, M. UNIT OL WELL #: 1H RRCID -> 153970 COMPL. DATE 03/09/1995										TOTAL DEPTH 15690	PERF.11938 - 15690	
03	806 X	742	-0-	-64	-0-	742 2		N	-0-			36
04	864 X	864	-0-	-0-	-0-	864 2		N	-0-			36
05	806 X	625	-0-	-181	-0-	625 2		N	-0-			36
06	780 X	483	-0-	-297	-0-	483 2		N	-0-	1 5		35
07	806 X	207	-0-	-599	-0-	207 2		N	-0-			35
*08	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3716 2	116 9	N	105			140
-----												
BETTY WELL #: 1H RRCID -> 153971 COMPL. DATE 03/24/1995										TOTAL DEPTH 16009	PERF.13235 - 16009	
03	1860 X	1805	-0-	-55	-0-	1805 2		N	-0-			-0-
04	1770 X	1320	-0-	-450	-0-	1320 2		N	-0-			-0-
05	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138 2		N	-0-			-0-
06	1740 N	1588	-0-	-152	-0-	1588 2		N	-0-			-0-
07	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 2		N	-0-			-0-
08	1984 N	1631	-0-	-353	-0-	1631 2		N	-0-			-0-
-----												
HANNAH WELL #: 1H RRCID -> 153973 COMPL. DATE 03/14/1995										TOTAL DEPTH 15444	PERF.12365 - 15444	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-			-0-
05	3100 N	7487	-0-	4387	4387	7434 2	53 9	N	48			48
06	3000 N	3499	-0-	499	4886	3477 2	22 9	N	20			68
07	3100 N	2426	-0-	-674	4212	2415 2	11 9	N	10			78
*08	5279 X	1067	-0-	-4212	-0-	1067 2		N	-0-			78
-----												
BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 154078 COMPL. DATE 03/25/1995										TOTAL DEPTH 15859	PERF.12036 - 15859	
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2		N	-0-			-0-
04	990 N	771	-0-	-219	-0-	771 2		N	-0-			-0-
05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2		N	-0-			-0-
06	1170 N	1007	-0-	-163	-0-	1007 2		N	-0-			-0-
07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2		N	-0-			-0-
08	1209 N	1196	-0-	-13	-0-	1196 2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
KETTLE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 154086	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	15749	PERF.12424	- 17430	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	6820 X	6225	-0-	-595	-0-	496 1	5722 2	N	6			243
04	6600 X	5195	-0-	-1405	-0-	480 1	4707 2	N	7			250
05	6293 X	5296	-0-	-997	-0-	496 1	4786 2	N	13			263
06	6090 X	3921	-0-	-2169	-0-	480 1	3439 2	N	2			265
07	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	496 1	7125 2	N	3			268
*08	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	496 1	6441 2	N	5			273
-----												
JEFF		WELL #:		1H	RRCID -> 154123	COMPL. DATE	04/17/1995	TOTAL DEPTH	14634	PERF.11394	- 14634	
03	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	200 1	1053 2	N	23			213
04	1680 N	1038	-0-	-642	-0-	123 1	892 2	N	21	196 1		38
05	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	146 1	853 2	N	24			62
06	1230 N	205	-0-	-1025	-0-	169 1	36 2	N	-0-			62
07	1085 N	376	-0-	-709	-0-	138 1	238 2	N	-0-			62
*08	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	445 1	1241 2	N	28			90
-----												
ALLEN, A. G. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 154144	COMPL. DATE	04/03/1995	TOTAL DEPTH	15540	PERF.11061	- 15540	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
FULLER-SONTAG OL		WELL #:		1H	RRCID -> 154471	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL DEPTH	15605	PERF.11485	- 15605	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/04/2019 - P/A 12/04/19												
-----												
BRITTA		WELL #:		2	RRCID -> 154478	COMPL. DATE	09/26/2011	TOTAL DEPTH	11410	PERF.10712	- 14735	
03	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2809 2	76 9	N	69			251
04	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2813 2	55 9	N	50	194 1		107
05	2852 X	2635	-0-	-217	-0-	2583 2	52 9	N	47			154
06	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2781 2	75 9	N	68			222
07	2976 X	2865	-0-	-111	-0-	2840 2	25 9	N	23	187 1		58
08	2976 X	2062	-0-	-914	-0-	2032 2	30 9	N	27			85
-----												
MARL RANCH		WELL #:		1H	RRCID -> 154485	COMPL. DATE	04/22/1995	TOTAL DEPTH	16448	PERF.12973	- 16448	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
OPAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154498 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 14645 PERF.10633 - 14645													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
03		5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5125 2	249 9		N	226	188 1	201
04		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3681 2	188 9		N	171	192 1	180
05		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3507 2	166 9		N	151	194 1	137
06		3480 X	3396	-0-	-84	-0-	3236 2	160 9		N	145	188 1	94
07		3596 X	3291	-0-	-305	-0-	3163 2	128 9		N	116		210
08		3596 X	3569	-0-	-27	-0-	3445 2	124 9		N	113	191 1	132
-----													
SKALITSKY OL WELL #: 1H RRCID -> 154521 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12498 - 16900													
03		713 N	110	-0-	-603	-0-	110 2			N	-0-		125
04		458 N	458	-0-	-0-	-0-	457 2	1 9		N	1		126
05		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	1923 2	367 9		N	334	383 1	77
06		323 N	323	-0-	-0-	-0-	316 2	7 9		N	6		83
07		882 N	882	-0-	-0-	-0-	854 2	28 9		N	25		108
08		1271 N	953	-0-	-318	-0-	914 2	39 9		N	35		143
-----													
CHURCHWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154536 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 16013 PERF.10904 - 16013													
03		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-		137
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			N	-0-		137
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-		137
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			N	-0-	4 5	133
07		7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2			N	-0-		133
08		9 N	4	-0-	-5	-0-	4 2			N	-0-		133
-----													
BAUER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154582 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12100 - 16990													
03		1767 N	1520	-0-	-247	-0-	1477 2	43 9		N	39		202
04		1680 N	1419	-0-	-261	-0-	1385 2	34 9		N	31	190 1	43
05		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1491 2	35 9		N	32		75
06		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1442 2	51 9		N	46		121
07		1457 N	1021	-0-	-436	-0-	996 2	25 9		N	23		144
08		1519 N	442	-0-	-1077	-0-	442 2			N	-0-		144
-----													
TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 154615 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 17845 PERF.12350 - 17845													
03		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793 2			N	-0-		-0-
04		1530 N	1313	-0-	-217	-0-	1313 2			N	-0-		-0-
05		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869 2			N	-0-		-0-
06		1740 N	1482	-0-	-258	-0-	1482 2			N	-0-		-0-
07		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2			N	-0-		-0-
08		1860 N	1550	-0-	-310	-0-	1550 2			N	-0-		-0-
-----													
MINERAL SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 154723 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 15598 PERF.10715 - 15598													
03		124 N	12	-0-	-112	-0-	12 2			N	-0-		157
04		195 N	195	-0-	-0-	-0-	175 2	20 9		N	18		175
05		93 N	9	-0-	-84	-0-	9 2			N	-0-		175
06		12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	4		179
07		217 N	94	-0-	-123	-0-	94 2			N	-0-		179
*08		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2			N	-0-		179
-----													
HALTMAR OL WELL #: 1H RRCID -> 154724 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 15221 PERF.11702 - 15221													
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2			N	-0-		-0-
04		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2			N	-0-		-0-
05		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2			N	-0-		-0-
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2			N	-0-		-0-
07		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2			N	-0-		-0-
08		31 N	24	-0-	-7	-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														
WALTRIP														
WELL #: 1H RRCID -> 154729 COMPL. DATE 05/29/1995												TOTAL DEPTH	15882	PERF.11211 - 15882
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		1953 X	1212	-0-	-741	-0-	1210 2	2 9	N	2			146	
04		1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1022 2	12 9	N	11			157	
05		403 X	155	-0-	-248	-0-	145 2	10 9	N	9			166	
06		1170 N	121	-0-	-1049	-0-	113 2	8 9	N	7			173	
07		1054 N	658	-0-	-396	-0-	652 2	6 9	N	5			178	
*08		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1522 2	9 9	N	8			186	

RIO LOBO UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 154730 COMPL. DATE 05/06/1995												TOTAL DEPTH	12510	PERF.11880 - 16608
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MOORING-JOHNSON UNIT NO. 1														
WELL #: 1H RRCID -> 154799 COMPL. DATE 05/25/1995												TOTAL DEPTH	16800	PERF.12815 - 16800
03		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611 2		N	-0-			88	
04		3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136 2		N	-0-			88	
05		2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857 2		N	-0-			88	
06		2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2651 2	2 9	N	2			90	
07		2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861 2		N	-0-			90	
*08		2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512 2		N	-0-			90	

WALTON OL														
WELL #: 1H RRCID -> 155050 COMPL. DATE 11/30/1999												TOTAL DEPTH	16381	PERF.12920 - 18320
03		1178 N	1109	-0-	-69	-0-	1108 2	1 9	N	1	191 1		63	
04		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2		N	-0-			63	
05		1302 N	857	-0-	-445	-0-	853 2	4 9	N	4			67	
06		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1183 2	3 9	N	3			70	
07		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1248 2	3 9	N	3			73	
*08		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1290 2	2 9	N	2			75	

WEIMAN														
WELL #: 3H RRCID -> 155063 COMPL. DATE 02/09/1995												TOTAL DEPTH	14543	PERF.10960 - 14543
03		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1208 2	83 9	N	75			253	
04		1020 N	792	-0-	-228	-0-	752 2	40 9	N	36	193 1		96	
05		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1832 2	87 9	N	79			175	
06		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1378 2	63 9	N	57			232	
07		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1175 2	57 9	N	52	189 1		95	
*08		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1186 2	51 9	N	46			141	

HARVILL														
WELL #: 1 RRCID -> 155368 COMPL. DATE 04/15/1995												TOTAL DEPTH	16920	PERF.13473 - 16920
03		3193 X	2727	-0-	-466	-0-	456 1	2271 2	N	-0-			-0-	
04		3090 X	2601	-0-	-489	-0-	468 1	2133 2	N	-0-			-0-	
05		2635 X	2527	-0-	-108	-0-	456 1	2071 2	N	-0-			-0-	
06		2640 X	2186	-0-	-454	-0-	421 1	1765 2	N	-0-			-0-	
07		2728 X	2403	-0-	-325	-0-	489 1	1914 2	N	-0-			-0-	
08		2728 X	2306	-0-	-422	-0-	479 1	1827 2	N	-0-			-0-	

ALICE														
WELL #: 1H RRCID -> 155517 COMPL. DATE 07/26/1997												TOTAL DEPTH	16140	PERF.12835 - 16140
03		3937 X	2646	-0-	-1291	-0-	146 1	2500 2	N	-0-			-0-	
04		3810 X	2364	-0-	-1446	-0-	2364 2		N	-0-			-0-	
05		3720 X	2241	-0-	-1479	-0-	2241 2		N	-0-			-0-	
06		3390 X	2995	-0-	-395	-0-	2995 2		N	-0-			-0-	
07		3379 X	2808	-0-	-571	-0-	2808 2		N	-0-			-0-	
*08		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903 2		N	-0-			-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544									
HILSHER OL		WELL #:		1H		RRCID -> 155539		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH N/A PERF.12643 - 16702	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
*03	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1141	2	18	9	N	218
*04	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1421	2	20	9	N	48
*05	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1433	2	13	9	N	60
*06	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1314	2	47	9	N	103
*07	1395 X	1030	-0-	-365	-0-	1030	2			N	103
08	1395 X	319	-0-	-1076	-0-	319	2			N	103
-----											
KLUMP OL UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 155672		COMPL. DATE 01/29/1996		TOTAL DEPTH 16578 PERF.12845 - 16578	
03	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3569	2	28	9	N	135
04	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3313	2	34	9	N	166
05	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3207	2	22	9	N	186
06	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3260	2	3	9	N	189
07	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	189
*08	737 X	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	189
-----											
BAY		WELL #:		1H		RRCID -> 155684		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 12957 PERF.12615 - 16908	
03	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-
04	3630 X	3061	-0-	-569	-0-	3061	2			N	-0-
05	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-
06	3750 X	3423	-0-	-327	-0-	3423	2			N	-0-
07	3875 X	3191	-0-	-684	-0-	3191	2			N	-0-
08	3906 X	2711	-0-	-1195	-0-	2711	2			N	-0-
-----											
FREDERICK		WELL #:		1H		RRCID -> 155758		COMPL. DATE 09/13/1995		TOTAL DEPTH 17625 PERF.12887 - 17625	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-
05	3100 N	3112	-0-	12	12	3112	2			N	-0-
06	769 N	757	-0-	-12	-0-	757	2			N	-0-
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-
*08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-
-----											
PASKET		WELL #:		1H		RRCID -> 156029		COMPL. DATE 09/13/1995		TOTAL DEPTH 15450 PERF.11880 - 15450	
03	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-
04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-
06	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-
07	775 N	766	-0-	-9	-0-	766	2			N	-0-
*08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-
-----											
ANDERSON-HILL		WELL #:		1		RRCID -> 156034		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 19200 PERF.14369 - 19200	
03	3286 X	3085	-0-	-201	-0-	507	1	2578	2	N	-0-
04	3030 X	2778	-0-	-252	-0-	540	1	2238	2	N	-0-
05	3131 X	2944	-0-	-187	-0-	558	1	2386	2	N	-0-
06	3030 X	2854	-0-	-176	-0-	540	1	2314	2	N	-0-
07	3100 X	2813	-0-	-287	-0-	558	1	2255	2	N	-0-
08	3100 X	2760	-0-	-340	-0-	558	1	2202	2	N	-0-
-----											
SHIPNES UNIT		WELL #:		1RE		RRCID -> 156222		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 13290 PERF.12665 - 15930	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
GIANT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156223		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 14935		PERF.11326 - 14935	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
04	2156	N	2156	-0-	-0-	2156	2	N	-0-		115
05	1985	N	1985	-0-	-0-	1985	2	N	-0-		115
06	1686	N	1686	-0-	-0-	1686	2	N	-0-	1 5	114
07	1130	N	1130	-0-	-0-	1130	2	N	-0-		114
*08	1229	N	1229	-0-	-0-	1229	2	N	-0-		114
-----											
BARTLETT		WELL #: 1		RRCID -> 156227		COMPL. DATE 01/09/1995		TOTAL DEPTH 15500		PERF.14005 - 15500	
03	659	N	659	-0-	-0-	659	2	N	-0-		-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	607	2	N	-0-		-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	571	2	N	-0-		-0-
06	630	N	620	-0-	-10	620	2	N	-0-		-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	651	2	N	-0-		-0-
*08	728	N	728	-0-	-0-	728	2	N	-0-		-0-
-----											
CASSIDY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156238		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 19175		PERF.13032 - 18505	
03	1085	N	1085	-0-	-0-	1085	2	N	-0-		144
04	974	N	974	-0-	-0-	973	2	1 9	N	1	145
05	1132	N	1132	-0-	-0-	1131	2	1 9	N	1	146
06	1162	N	1162	-0-	-0-	1161	2	1 9	N	1	147
07	1049	N	1049	-0-	-0-	1048	2	1 9	N	1	148
*08	862	N	862	-0-	-0-	862	2	N	-0-		148
-----											
KATHLEEN OL		WELL #: 1H		RRCID -> 156347		COMPL. DATE 07/31/1995		TOTAL DEPTH 16390		PERF.12325 - 16390	
03	869	N	869	-0-	-0-	869	2	N	-0-		-0-
04	690	N	587	-0-	-103	587	2	N	-0-		-0-
05	1083	N	1083	-0-	-0-	1083	2	N	-0-		-0-
06	840	N	742	-0-	-98	742	2	N	-0-		-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	679	2	N	-0-		-0-
08	992	N	568	-0-	-424	568	2	N	-0-		-0-
-----											
GERONIMO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156350		COMPL. DATE 07/05/1995		TOTAL DEPTH 15380		PERF.11808 - 15380	
03	961	N	806	-0-	-155	806	2	N	-0-		103
04	1260	N	753	-0-	-507	752	2	1 9	N	1	104
05	794	N	794	-0-	-0-	794	2	N	-0-		104
06	780	N	764	-0-	-16	728	2	36 9	N	33	137
07	775	N	646	-0-	-129	645	2	1 9	N	1	138
08	806	N	374	-0-	-432	374	2	N	-0-	1 5	137
-----											
MCGEE OL		WELL #: 1H		RRCID -> 156354		COMPL. DATE 08/23/1995		TOTAL DEPTH 15988		PERF.11230 - 15988	
03	1612	X	383	-0-	-1229	362	2	21 9	N	19	147
04	1320	X	152	-0-	-1168	138	2	14 9	N	13	160
05	651	X	251	-0-	-400	232	2	19 9	N	17	177
06	510	X	49	-0-	-461	45	2	4 9	N	4	181
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-	1	182
08	372	X	10	-0-	-362	10	2	N	-0-		182
-----											
CARMEN		WELL #: 1H		RRCID -> 156374		COMPL. DATE 08/08/1995		TOTAL DEPTH 15790		PERF.13080 - 15790	
03	2907	N	2907	-0-	-0-	2907	2	N	-0-		-0-
04	2580	N	2451	-0-	-129	2451	2	N	-0-		-0-
05	2861	N	2861	-0-	-0-	2861	2	N	-0-		-0-
06	2672	N	2672	-0-	-0-	2672	2	N	-0-		-0-
07	2695	N	2695	-0-	-0-	2695	2	N	-0-		-0-
08	2666	N	2570	-0-	-96	2570	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 #:		2	RRCID -> 156375	COMPL. DATE 08/29/1995	TOTAL DEPTH 15719	PERF.12295	- 15719			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	786	2	15	9	N	14	148
04	750 N	743	-0-	-7	-0-	731	2	12	9	N	11	159
05	775 N	737	-0-	-38	-0-	729	2	8	9	N	7	166
06	750 N	748	-0-	-2	-0-	735	2	13	9	N	12	178
07	775 N	747	-0-	-28	-0-	741	2	6	9	N	5	183
*08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	789	2	6	9	N	5	188
-----												
STANTON UNIT		WELL #:		1RE	RRCID -> 156378	COMPL. DATE 10/24/2008	TOTAL DEPTH 16740	PERF.12737	- 16740			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
05	0 N	-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
-----												
BOWMAN		WELL #:		1H	RRCID -> 156436	COMPL. DATE 02/14/1998	TOTAL DEPTH 16670	PERF.12147	- 16670			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SITTING BULL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 156439	COMPL. DATE 09/06/1995	TOTAL DEPTH 15924	PERF.11735	- 15924			
03	3751 X	1488	-0-	-2263	-0-	1426	2	62	9	N	56	145
04	3630 X	1290	-0-	-2340	-0-	1140	2	150	9	N	136	281
05	3751 X	1321	-0-	-2430	-0-	1267	2	54	9	N	49	138
06	1890 X	1330	-0-	-560	-0-	1258	2	72	9	N	65	203
07	1953 X	1697	-0-	-256	-0-	1574	2	123	9	N	112	315
*08	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	1751	2	111	9	N	101	229
-----												
RED RIVER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 156441	COMPL. DATE 10/02/1995	TOTAL DEPTH 16113	PERF.12054	- 16113			
03	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3206	2	48	9	N	44	142
04	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2946	2	45	9	N	41	183
05	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3146	2	46	9	N	42	225
06	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2859	2	42	9	N	38	263
07	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2935	2	36	9	N	33	108
08	2666 X	775	-0-	-1891	-0-	772	2	3	9	N	3	111
-----												
KRISTINA		WELL #:		2	RRCID -> 156467	COMPL. DATE 06/09/1995	TOTAL DEPTH 13529	PERF.10912	- 13590			
03	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1865	2	33	9	N	30	138
04	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1772	2	31	9	N	28	166
05	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1861	2	30	9	N	27	193
06	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1680	2	34	9	N	31	224
07	1767 N	1746	-0-	-21	-0-	1728	2	18	9	N	16	46
08	1767 N	1516	-0-	-251	-0-	1501	2	15	9	N	14	60

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BRIERS WELL #: 1H RRCID -> 156470 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 15742 PERF.11993 - 15742														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	232	1	1426	2	N	2			170
04	750 N	625	-0-	-125	-0-	2	9							170
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	32	1	593	2	N	-0-			170
06	1320 N	244	-0-	-1076	-0-	757	2			N	-0-			174
07	651 N	448	-0-	-203	-0-	240	2	4	9	N	4			180
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	144	1	297	2	N	6			180
						7	9							
						480	1	264	2	N	-0-			
HOPSON WELL #: 1H RRCID -> 156479 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 16870 PERF.12891 - 16870														
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-			-0-
04	570 N	386	-0-	-184	-0-	386	2			N	-0-			-0-
05	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-			-0-
06	540 N	444	-0-	-96	-0-	444	2			N	-0-			-0-
07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-			-0-
*08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-			-0-
GARRETT WELL #: 1H RRCID -> 156481 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 16729 PERF.12229 - 16729														
03	1643 N	1054	-0-	-589	-0-	1054	2			N	-0-			-0-
04	1290 N	1013	-0-	-277	-0-	1013	2			N	-0-			-0-
05	1085 N	1057	-0-	-28	-0-	1057	2			N	-0-			-0-
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-			-0-
07	1054 N	1035	-0-	-19	-0-	1035	2			N	-0-			-0-
08	1054 N	937	-0-	-117	-0-	937	2			N	-0-			-0-
O'BRIEN DL WELL #: 1H RRCID -> 156487 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11506 - 13597														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
T.J.M. OL WELL #: 1H RRCID -> 156533 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 16639 PERF.12326 - 16909														
03	4495 X	3375	-0-	-1120	-0-	3345	2	30	9	N	27	191	1	95
04	4350 X	2135	-0-	-2215	-0-	2116	2	19	9	N	17			112
05	3627 X	3606	-0-	-21	-0-	3575	2	31	9	N	28			140
06	3270 X	2764	-0-	-506	-0-	2738	2	26	9	N	24			164
07	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4095	2	44	9	N	40			204
08	3596 X	2947	-0-	-649	-0-	2917	2	30	9	N	27			231
BARNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156555 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 18051 PERF.13508 - 18051														
03	9478 X	9478	-0-	-0-	-0-	496	1	8982	2	N	-0-			-0-
04	9107 X	9107	-0-	-0-	-0-	480	1	8624	2	N	3			3
05	9582 X	9582	-0-	-0-	-0-	3	9							
06	9301 X	9301	-0-	-0-	-0-	496	1	9086	2	N	-0-			3
07	9361 X	9361	-0-	-0-	-0-	480	1	8821	2	N	-0-			3
*08	9784 X	9784	-0-	-0-	-0-	496	1	8865	2	N	-0-			3
						480	1	9304	2	N	-0-			3

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
STANLEY OL WELL #: 2H RRCID -> 156980 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13139 - 16400												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2	N	-0-	-0-	-0-
04		2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2	N	-0-	-0-	-0-
05		2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2	N	-0-	-0-	-0-
06		3000 N	3087	-0-	87	87	3087	2	N	-0-	-0-	-0-
07		2891 N	2804	-0-	-87	-0-	2804	2	N	-0-	-0-	-0-
*08		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
RIO BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156983 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 16402 PERF.11900 - 16402												
03		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2	N	-0-	-0-	52
04		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2	N	-0-	-0-	52
05		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2	N	-0-	-0-	52
06		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2	N	-0-	-0-	52
07		713 N	676	-0-	-37	-0-	676	2	N	-0-	-0-	52
08		682 N	664	-0-	-18	-0-	664	2	N	-0-	-0-	52
-----												
WARD, L. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 156984 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 16246 PERF.12520 - 16246												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----												
WELLMAN WELL #: 2H RRCID -> 157026 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 14734 PERF.12260 - 14734												
03		2420 N	2194	-0-	-226	-0-	2194	2	Y	-0-	-0-	-0-
04		1980 N	1639	-0-	-341	-0-	1639	2	Y	-0-	-0-	-0-
05		1674 N	1312	-0-	-362	-0-	1312	2	Y	-0-	-0-	-0-
06		2130 N	451	-0-	-1679	-0-	451	2	Y	-0-	-0-	-0-
07		1705 N	712	-0-	-993	-0-	712	2	Y	-0-	-0-	-0-
08		1302 N	669	-0-	-633	-0-	669	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
MALACHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157268 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 15196 PERF.11252 - 15196												
03		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1615	2	36 9 N	33		159
04		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1044	2	18 9 N	16		175
05		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1748	2	55 9 N	50		225
06		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1637	2	32 9 N	29	187 1	67
07		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1678	2	33 9 N	30		97
*08		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1538	2	28 9 N	25		122
-----												
TARVER WELL #: 1H RRCID -> 157285 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 8605 - 11035												
03		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2	N	-0-	-0-	127
04		690 N	543	-0-	-147	-0-	543	2	N	-0-	-0-	127
05		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2	N	-0-	-0-	127
06		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2	N	-0-	-0-	127
07		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2	N	-0-	-0-	127
08		713 N	708	-0-	-5	-0-	708	2	N	-0-	-0-	127

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
ZIRCON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157312	COMPL. DATE	10/18/1995	TOTAL DEPTH	14719	PERF.10370 -	14719
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	341 1	5751 2	N	545	375 1	395	
						600 9						
04	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	330 1	4372 2	N	654	746 1	303	
						719 9						
05	4371 X	3844	-0-	-527	-0-	341 1	3259 2	N	222	192 1	333	
						244 9						
06	4230 X	3498	-0-	-732	-0-	330 1	3153 2	N	14	193 1	154	
						15 9						
07	4371 X	3848	-0-	-523	-0-	341 1	3269 2	N	216	189 1	181	
						238 9						
08	4371 X	3791	-0-	-580	-0-	341 1	3222 2	N	207	185 1	203	
						228 9						
-----												
JOHNSTON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157489	COMPL. DATE	09/06/1995	TOTAL DEPTH	16252	PERF.10630 -	16252
03	1395 N	1318	-0-	-77	-0-	1249 2	69 9	N	63		194	
04	1320 N	1287	-0-	-33	-0-	1235 2	52 9	N	47		241	
05	1333 N	1300	-0-	-33	-0-	1236 2	64 9	N	58	195 1	104	
06	1290 N	612	-0-	-678	-0-	577 2	35 9	N	32		136	
07	1333 N	974	-0-	-359	-0-	926 2	48 9	N	44		180	
08	1302 N	266	-0-	-1036	-0-	225 2	41 9	N	37		217	
-----												
POOL		WELL #:		1H	RRCID ->	157493	COMPL. DATE	12/22/1995	TOTAL DEPTH	15737	PERF.10964 -	15737
03	682 N	548	-0-	-134	-0-	541 2	7 9	N	6		184	
04	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2		N	-0-		184	
05	1240 N	971	-0-	-269	-0-	946 2	25 9	N	23		207	
06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1084 2	1 9	N	1		208	
07	1457 N	1342	-0-	-115	-0-	1336 2	6 9	N	5		213	
08	961 N	875	-0-	-86	-0-	833 2	42 9	N	38	181 1	70	
-----												
EPHRAIM OL		WELL #:		1H	RRCID ->	157667	COMPL. DATE	12/08/1995	TOTAL DEPTH	14926	PERF.12540 -	14926
03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2		N	-0-		-0-	
04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2		N	-0-		-0-	
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2		N	-0-		-0-	
06	720 N	476	-0-	-244	-0-	476 2		N	-0-		-0-	
07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2		N	-0-		-0-	
08	744 N	630	-0-	-114	-0-	630 2		N	-0-		-0-	
-----												
HONDO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157677	COMPL. DATE	12/01/1995	TOTAL DEPTH	16228	PERF.11721 -	16228
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
LOESCH OL		WELL #:		1H	RRCID ->	157680	COMPL. DATE	01/04/1996	TOTAL DEPTH	18000	PERF.12023 -	18000
03	3255 X	3120	-0-	-135	-0-	3120 2		N	-0-		-0-	
04	3000 X	2935	-0-	-65	-0-	2935 2		N	-0-		-0-	
05	3100 X	2132	-0-	-968	-0-	2132 2		N	-0-		-0-	
06	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596 2		N	-0-		-0-	
07	3131 X	2283	-0-	-848	-0-	2283 2		N	-0-		-0-	
08	3131 X	1756	-0-	-1375	-0-	1756 2		N	-0-		-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		ARMSTRONG OL		WELL #:	1H	RRCID ->	157683	COMPL. DATE	02/07/1996	TOTAL DEPTH	15854	PERF.11880	-	15854		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-----																		
PIEDMONT				WELL #:	1H	RRCID ->	157698	COMPL. DATE	11/18/1995	TOTAL DEPTH	14593	PERF.11575	-	14593				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-----																		
CIESIELSKI UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	157733	COMPL. DATE	02/20/1996	TOTAL DEPTH	15892	PERF.10507	-	15892				
03	992 N	565	-0-	-427	-0-	565	2					N	-0-					194
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2					N	-0-					194
05	806 N	461	-0-	-345	-0-	461	2					N	-0-					194
06	540 N	322	-0-	-218	-0-	322	2					N	-0-					194
07	837 N	486	-0-	-351	-0-	477	2	9	9			N	8					202
*08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2					N	-0-	177	1	2	5	23
-----																		
PARKER				WELL #:	1H	RRCID ->	157775	COMPL. DATE	01/05/1996	TOTAL DEPTH	12182	PERF.11624	-	17932				
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	547	2	17	9			N	15					223
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	581	2	19	9			N	17					240
05	589 N	572	-0-	-17	-0-	530	2	42	9			N	38					278
06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	563	2	30	9			N	27					305
07	620 N	594	-0-	-26	-0-	583	2	11	9			N	10					315
08	558 N	491	-0-	-67	-0-	491	2					N	-0-					315
-----																		
NORTHROP				WELL #:	1H	RRCID ->	157896	COMPL. DATE	12/19/1995	TOTAL DEPTH	11376	PERF.10805	-	11376				
03	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1386	2	58	9			N	53					282
04	1350 N	1083	-0-	-267	-0-	1060	2	23	9			N	21	188	1			115
05	992 N	620	-0-	-372	-0-	558	2	62	9			N	56					171
06	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1364	2	45	9			N	41					212
07	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1570	2	42	9			N	38					250
*08	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1432	2	33	9			N	30					280
-----																		
ESTES				WELL #:	1H	RRCID ->	158018	COMPL. DATE	02/21/1996	TOTAL DEPTH	10591	PERF. 8287	-	10591				
03	558 N	436	-0-	-122	-0-	436	2					N	-0-					88
04	540 N	531	-0-	-9	-0-	531	2					N	-0-					88
05	527 N	343	-0-	-184	-0-	343	2					N	-0-					88
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2					N	-0-					88
07	558 N	443	-0-	-115	-0-	443	2					N	-0-					88
*08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2					N	-0-					88
-----																		
TWO FINGERS UNIT				WELL #:	1RE	RRCID ->	158022	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	11377	PERF. 8692	-	11377				
03	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2616	2	77	9			N	70					179
04	2190 N	1962	-0-	-228	-0-	1908	2	54	9			N	49	179	1			49
05	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	2770	2	96	9			N	87					136
06	2610 N	2479	-0-	-131	-0-	2392	2	87	9			N	79					215
07	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2420	2	83	9			N	75	176	1			114
08	2852 N	2482	-0-	-370	-0-	2408	2	74	9			N	67					181



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
NEAPOLITAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158143 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 18193 PERF.14450 - 18193												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
03		7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	7368 2			N	-0-	-0-
04		7050 X	6274	-0-	-776	-0-	6274 2			N	-0-	-0-
05		7285 X	6118	-0-	-1167	-0-	6118 2			N	-0-	-0-
06		7140 X	5526	-0-	-1614	-0-	5526 2			N	-0-	-0-
07		7378 X	6157	-0-	-1221	-0-	6157 2			N	-0-	-0-
*08		7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	7547 2			N	-0-	-0-
-----												
HOLLISTER WELL #: 1H RRCID -> 158235 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11667 - 14734												
03		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2			N	-0-	20
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2			N	-0-	20
05		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2			N	-0-	20
06		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2			N	-0-	20
07		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2			N	-0-	20
*08		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2			N	-0-	20
-----												
SCHAEFER WELL #: 1H RRCID -> 158239 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12550 - 15710												
03		6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	979 1	5191 2		N	-0-	-0-
04		3030 X	1428	-0-	-1602	-0-	768 1	660 2		N	-0-	-0-
05		3131 X	2952	-0-	-179	-0-	883 1	2069 2		N	-0-	-0-
06		3030 X	2296	-0-	-734	-0-	896 1	1400 2		N	-0-	-0-
07		3131 X	964	-0-	-2167	-0-	864 1	100 2		N	-0-	-0-
08		3131 X	1367	-0-	-1764	-0-	992 1	375 2		N	-0-	-0-
-----												
REBECCA WELL #: 1H RRCID -> 158266 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 13743 PERF.12720 - 15412												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 2			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-
-----												
HECKMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158675 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 16787 PERF.13810 - 16787												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		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												
03		43437 X	43437	-0-	-0-	-0-	41571 2	1866 9		N	1696 1744 1	387
04		32266 X	32266	-0-	-0-	-0-	31068 2	1198 9		N	1089 1285 1	191
05		29179 X	29179	-0-	-0-	-0-	28055 2	1124 9		N	1022 963 1	250
06		25375 X	25375	-0-	-0-	-0-	24528 2	847 9		N	770 762 1	258
07		24301 X	24301	-0-	-0-	-0-	23503 2	798 9		N	725 378 1	605
*08		23149 X	23149	-0-	-0-	-0-	22413 2	736 9		N	669 963 1	311
-----												
PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159079 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18500												
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
MIKEL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159089 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 17280																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
TONTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159112 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 16255 PERF.11642 - 16255																
03	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	465	1	4310	2	N	134					425
						147	9									
04	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	450	1	3885	2	N	165	389	1			201
						182	9									
05	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	465	1	3341	2	N	123					324
						135	9									
06	4770 X	3625	-0-	-1145	-0-	450	1	3032	2	N	130	192	1			262
						143	9									
07	4929 X	3675	-0-	-1254	-0-	465	1	3104	2	N	96					358
						106	9									
08	4929 X	3464	-0-	-1465	-0-	465	1	2930	2	N	63	194	1			227
						69	9									
-----																
CONKLING DL WELL #: 1H RRCID -> 159182 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 20039 PERF.13147 - 18071																
03	6355 X	5929	-0-	-426	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
04	6150 X	4471	-0-	-1679	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
05	6355 X	5822	-0-	-533	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
06	6120 X	4353	-0-	-1767	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
07	5921 X	4583	-0-	-1338	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
08	5921 X	4293	-0-	-1628	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
-----																
AQUAMARINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159413 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 14032 PERF.10860 - 14032																
03	6893 X	6893	-0-	-0-	-0-	6770	2	123	9	N	112	193	1			197
04	6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	6334	2	105	9	N	95	193	1			99
05	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	5773	2			N	90					189
06	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	5226	2	103	9	N	94					283
07	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	5805	2			N	90	193	1			180
*08	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	5102	2	68	9	N	62					242
-----																
ALLEN FARM OL WELL #: 1H RRCID -> 159453 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 17020 PERF.13014 - 17020																
03	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
04	1290 N	1088	-0-	-202	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
05	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
06	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
07	1116 N	597	-0-	-519	-0-	597	2			N	-0-					-0-
*08	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
-----																
BUSHMAN WELL #: 1H RRCID -> 159460 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 15774 PERF.12075 - 15774																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
MEYER, B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159507 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 17693 PERF.12469 - 17602														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	12400 X	4752	-0-	-7648	-0-	-0-	476	1	4276	2	N	-0-	-0-	-0-
04	10410 X	7315	-0-	-3095	-0-	-0-	77	1	7238	2	N	-0-	-0-	-0-
05	7533 X	6436	-0-	-1097	-0-	-0-	6436	2			N	-0-	-0-	-0-
06	7290 X	1122	-0-	-6168	-0-	-0-	1122	2			N	-0-	-0-	-0-
07	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
-----														
ARNOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159645 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 14503 PERF.11982 - 14503														
03	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	-0-	2101	2	36	9	N	33	189 1	22
04	2190 N	2055	-0-	-135	-0-	-0-	2023	2	32	9	N	29		51
05	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	-0-	2135	2	30	9	N	27		78
06	2070 N	2040	-0-	-30	-0-	-0-	1996	2	44	9	N	40		118
07	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	-0-	2157	2	24	9	N	22		140
*08	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	-0-	2202	2	18	9	N	16		156
-----														
EPHRAIM OL WELL #: 2H RRCID -> 159692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13777 PERF.12615 - 13777														
03	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-	-0-	-0-
04	2340 N	1862	-0-	-478	-0-	-0-	1862	2			N	-0-	-0-	-0-
05	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-	-0-	-0-
06	2340 N	1866	-0-	-474	-0-	-0-	1866	2			N	-0-	-0-	-0-
07	1922 N	371	-0-	-1551	-0-	-0-	371	2			N	-0-	-0-	-0-
08	2480 N	2199	-0-	-281	-0-	-0-	2199	2			N	-0-	-0-	-0-
-----														
KENNARD WELL #: 2HU RRCID -> 159836 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16266														
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
-----														
RISIEN DL WELL #: 1HU RRCID -> 159939 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 14406														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
-----														
EHRIG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159989 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14459 - 18638														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
-----														
NEUMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159991 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 18111 PERF.14449 - 18111														
03	13888 X	13362	-0-	-526	-0-	-0-	13362	2			N	-0-	-0-	-0-
04	12927 X	12927	-0-	-0-	-0-	-0-	12927	2			N	-0-	-0-	-0-
05	13051 X	10901	-0-	-2150	-0-	-0-	10901	2			N	-0-	-0-	-0-
06	12930 X	11642	-0-	-1288	-0-	-0-	11642	2			N	-0-	-0-	-0-
07	13361 X	12111	-0-	-1250	-0-	-0-	12111	2			N	-0-	-0-	-0-
*08	13727 X	13727	-0-	-0-	-0-	-0-	13727	2			N	-0-	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
BLACKBURN WELL #: 1H RRCID -> 159995 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 16941 PERF.12186 - 16941																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
03		3410 X	322	-0-	-3088	-0-	322	2		N	-0-			54			
04		3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-				N	-0-			54			
05		3410 X	364	-0-	-3046	-0-	363	2	1	9	N	1		55			
06		570 X	270	-0-	-300	-0-	268	2	2	9	N	2		57			
07		589 X	127	-0-	-462	-0-	127	2			N	-0-		57			
08		372 X	51	-0-	-321	-0-	51	2			N	-0-		57			
-----																	
BRACEWELL UNIT NO.1 WELL #: 1H RRCID -> 160131 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12625 - 14320																	
03		279 N	208	-0-	-71	-0-	208	2		N	-0-			110			
04		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			110			
05		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			110			
06		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			110			
07		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			110			
*08		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			110			
-----																	
JEB WELL #: 1H RRCID -> 160133 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 16320 PERF.11795 - 16320																	
03		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		N	-0-			-0-			
04		450 N	443	-0-	-7	-0-	443	2		N	-0-			-0-			
05		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2		N	-0-			-0-			
06		720 N	573	-0-	-147	-0-	573	2		N	-0-			-0-			
07		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-			-0-			
08		744 N	686	-0-	-58	-0-	686	2		N	-0-			-0-			
-----																	
LEGACY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160135 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 17650 PERF.13895 - 17650																	
03		24749 X	24749	-0-	-0-	-0-	496	1	24253	2	N	-0-		-0-			
04		21582 X	21582	-0-	-0-	-0-	480	1	21102	2	N	-0-		-0-			
05		20491 X	20491	-0-	-0-	-0-	496	1	19995	2	N	-0-		-0-			
06		18978 X	18978	-0-	-0-	-0-	480	1	18498	2	N	-0-		-0-			
07		18789 X	18789	-0-	-0-	-0-	496	1	18293	2	N	-0-		-0-			
*08		18322 X	18322	-0-	-0-	-0-	496	1	17826	2	N	-0-		-0-			
-----																	
ONYX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160343 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 14699 PERF.10593 - 14699																	
03		3100 N	3210	-0-	110	110	3028	2	182	9	N	165	189	1	229		
04		3000 N	3285	-0-	285	395	3099	2	186	9	N	169	194	1	204		
05		3100 N	2823	-0-	-277	118	2648	2	175	9	N	159	192	1	171		
06		2970 X	2254	-0-	-716	-0-	2120	2	134	9	N	122	187	1	106		
07		3069 X	2260	-0-	-809	-0-	2138	2	122	9	N	111			217		
08		3069 X	2027	-0-	-1042	-0-	1889	2	138	9	N	125	187	1	155		
-----																	
URIAH OL WELL #: 1H RRCID -> 160552 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 16270 PERF.11373 - 16270																	
03		1209 N	1024	-0-	-185	-0-	994	2	30	9	N	27			288		
04		1140 N	1053	-0-	-87	-0-	1024	2	29	9	N	26	191	1	123		
05		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1025	2	47	9	N	43			166		
06		990 N	923	-0-	-67	-0-	895	2	28	9	N	25			191		
07		1085 N	971	-0-	-114	-0-	935	2	36	9	N	33			224		
*08		1085 N	761	-0-	-324	-0-	761	2			N	-0-	189	1	2	5	33
-----																	
HEIL WELL #: 1H RRCID -> 160561 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 17508 PERF.13275 - 17508																	
03		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-			-0-		
04		3900 X	2541	-0-	-1359	-0-	2541	2			N	-0-			-0-		
05		4030 X	3468	-0-	-562	-0-	3468	2			N	-0-			-0-		
06		3900 X	2898	-0-	-1002	-0-	2898	2			N	-0-			-0-		
07		3999 X	2752	-0-	-1247	-0-	2752	2			N	-0-			-0-		
08		3999 X	1564	-0-	-2435	-0-	1564	2			N	-0-			-0-		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
CLAIRE OL		WELL #:		1H	RRCID ->	160563	COMPL. DATE	07/03/1996	TOTAL DEPTH	15166	PERF.11250	- 15166	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	4340 X	3938	-0-	-402	-0-	3891	2	47 9	N	43			229
04	4200 X	3707	-0-	-493	-0-	3683	2	24 9	N	22	192 1		59
05	4216 X	3102	-0-	-1114	-0-	3092	2	10 9	N	9			68
06	4080 X	1479	-0-	-2601	-0-	1478	2	1 9	N	1			69
07	3937 X	1468	-0-	-2469	-0-	1468	2		N	-0-			69
08	3937 X	3868	-0-	-69	-0-	3822	2	46 9	N	42			111
-----													
RAU QL		WELL #:		1H	RRCID ->	160770	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL DEPTH	19300	PERF.14075	- 19300	
03	3720 X	3494	-0-	-226	-0-	3494	2		N	-0-			-0-
04	3600 X	3112	-0-	-488	-0-	3112	2		N	-0-			-0-
05	3131 X	2802	-0-	-329	-0-	2802	2		N	-0-			-0-
06	3390 X	2800	-0-	-590	-0-	2800	2		N	-0-			-0-
07	3503 X	3007	-0-	-496	-0-	3007	2		N	-0-			-0-
08	3503 X	3365	-0-	-138	-0-	3365	2		N	-0-			-0-
-----													
KNOX, J.		WELL #:		2	RRCID ->	160797	COMPL. DATE	05/24/1984	TOTAL DEPTH	8455	PERF. 8122	- 8455	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
NEBLETT		WELL #:		1H	RRCID ->	160839	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	17530	PERF.13584	- 17530	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	4163	-0-	1063	1063	4163	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	2709	-0-	-291	772	2709	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	2366	-0-	-734	38	2366	2		N	-0-			-0-
*08	2185 X	2147	-0-	-38	-0-	2147	2		N	-0-			-0-
-----													
FOURTIQC UNIT		WELL #:		10L	RRCID ->	160841	COMPL. DATE	10/02/1996	TOTAL DEPTH	16363	PERF.12233	- 16363	
03	3937 X	2473	-0-	-1464	-0-	589	1	1884 2	N	-0-			77
04	3810 X	1331	-0-	-2479	-0-	570	1	761 2	N	-0-			77
05	3937 X	3586	-0-	-351	-0-	589	1	2683 2	N	285	193 1		169
						314	9						
06	8588 X	8588	-0-	-0-	-0-	570	1	7608 2	N	373	382 1		160
						410	9						
07	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	589	1	6855 2	N	274	187 1		247
						301	9						
*08	7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	589	1	6227 2	N	207	187 1		267
						228	9						
-----													
LONE WOLF		WELL #:		1H	RRCID ->	160961	COMPL. DATE	07/15/1996	TOTAL DEPTH	15925	PERF.13625	- 15925	
03	961 N	812	-0-	-149	-0-	812	2		N	-0-			-0-
04	780 N	627	-0-	-153	-0-	627	2		N	-0-			-0-
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-			-0-
06	780 N	685	-0-	-95	-0-	685	2		N	-0-			-0-
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-			-0-
*08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
LAURA OL WELL #: 1H RRCID -> 161341 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11410 - 14383												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		124 N	50	-0-	-74	-0-		50	2			90
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-		96	2			90
05		1023 N	147	-0-	-876	-0-		147	2			90
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-		120	2			90
07		152 N	152	-0-	-0-	-0-		152	2			90
*08		614 N	614	-0-	-0-	-0-		570	2	44	9	130
-----												
ANGELINE WELL #: 1 RRCID -> 161342 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 16635 PERF.12200 - 16635												
03		643 N	643	-0-	-0-	-0-		643	2			-0-
04		638 N	638	-0-	-0-	-0-		638	2			-0-
05		573 N	573	-0-	-0-	-0-		573	2			-0-
06		630 N	490	-0-	-140	-0-		490	2			-0-
07		651 N	527	-0-	-124	-0-		527	2			-0-
08		558 N	496	-0-	-62	-0-		496	2			-0-
-----												
BOATWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 161369 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11665 - 15255												
03		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-		384	1	1724	2	45
04		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-		1132	2			45
05		1364 N	806	-0-	-558	-0-		806	2			45
06		1830 N	424	-0-	-1406	-0-		92	1	332	2	45
07		1178 N	1029	-0-	-149	-0-		138	1	891	2	45
*08		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-		461	1	1096	2	45
-----												
HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 161372 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 1879 PERF.14160 - 18769												
03		5002 X	5002	-0-	-0-	-0-		5002	2			-0-
04		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-		3619	2			-0-
05		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-		3699	2			-0-
06		4230 X	3459	-0-	-771	-0-		3459	2			-0-
07		4371 X	3319	-0-	-1052	-0-		3319	2			-0-
08		4371 X	3347	-0-	-1024	-0-		3347	2			-0-
-----												
WEGNER DL WELL #: 1H RRCID -> 161575 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 19015 PERF.14165 - 19015												
03		767 N	767	-0-	-0-	-0-		767	2			-0-
04		562 N	562	-0-	-0-	-0-		562	2			-0-
05		512 N	512	-0-	-0-	-0-		512	2			-0-
06		540 N	268	-0-	-272	-0-		268	2			-0-
07		558 N	406	-0-	-152	-0-		406	2			-0-
08		527 N	500	-0-	-27	-0-		500	2			-0-
-----												
HENSEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161576 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 17980 PERF.11425 - 17980												
03		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-		2586	2			-0-
04		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-		1991	2	14	9	13
05		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-		2215	2			13
06		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-		1554	2			13
07		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-		1946	2			13
*08		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-		1991	2			13
-----												
WICHMAN WELL #: 1H RRCID -> 161959 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 18311 PERF.13400 - 18311												
03		4508 X	4508	-0-	-0-	-0-		4508	2			-0-
04		3750 X	3368	-0-	-382	-0-		3368	2			-0-
05		4445 X	4445	-0-	-0-	-0-		4445	2			-0-
06		4350 X	3817	-0-	-533	-0-		3817	2			-0-
07		4495 X	3784	-0-	-711	-0-		3784	2			-0-
08		4495 X	3619	-0-	-876	-0-		3619	2			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE								
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																		
YVONNE WELL #: 1H RRCID -> 162054 COMPL. DATE 09/03/1996										TOTAL DEPTH 17400	PERF.14210 - 17400							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																		
ENTERPRISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162239 COMPL. DATE 01/31/1997										TOTAL DEPTH 15640	PERF.11400 - 15640							
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	-0-	1528	2	88	9	N	80	185	1			64
04	1380	N	1272	-0-	-108	-0-	-0-	1236	2	36	9	N	33					97
05	1209	N	966	-0-	-243	-0-	-0-	943	2	23	9	N	21					118
06	1560	N	1348	-0-	-212	-0-	-0-	1335	2	13	9	N	12					130
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	-0-	1332	2	54	9	N	49					179
*08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	-0-	1365	2	24	9	N	22					201
-----																		
ROSS DL WELL #: 1H RRCID -> 162336 COMPL. DATE 08/29/1996										TOTAL DEPTH 17835	PERF.14216 - 17835							
03	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2751	-0-	-519	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2745	-0-	-634	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3210	-0-	-450	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3077	-0-	-705	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	2946	-0-	-836	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
-----																		
ROAN'S PRAIRIE WELL #: 1H RRCID -> 162337 COMPL. DATE 01/30/1997										TOTAL DEPTH 16210	PERF.12433 - 16210							
03	341	N	309	-0-	-32	-0-	-0-	306	2	3	9	N	3					72
04	360	N	317	-0-	-43	-0-	-0-	317	2			N	-0-					72
05	310	N	179	-0-	-131	-0-	-0-	179	2			N	-0-					72
06	300	N	233	-0-	-67	-0-	-0-	233	2			N	-0-					72
07	341	N	265	-0-	-76	-0-	-0-	261	2	4	9	N	4					76
*08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	245	2	7	9	N	6					82
-----																		
MIKEL WELL #: 2H RRCID -> 162567 COMPL. DATE 12/27/1996										TOTAL DEPTH 16575	PERF.13768 - 16575							
03	1426	N	1226	-0-	-200	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1332	-0-	-218	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1246	-0-	-211	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
-----																		
HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 162658 COMPL. DATE 02/19/1997										TOTAL DEPTH 17344	PERF.13841 - 17344							
03	744	N	684	-0-	-60	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
04	720	N	661	-0-	-59	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
05	775	N	623	-0-	-152	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
*08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
-----																		
BETTY WELL #: 2H RRCID -> 162866 COMPL. DATE 03/01/1997										TOTAL DEPTH 16283	PERF.13364 - 16283							
03	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2570	-0-	-790	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
05	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3198	-0-	-192	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3321	-0-	-182	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	2349	-0-	-1309	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
EBERLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162887		COMPL. DATE 02/27/1997		TOTAL DEPTH 18320		PERF.11502 - 18320			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		11298 X	11298	-0-	-0-	-0-	11298 2		N	-0-			-0-
04		10770 X	8769	-0-	-2001	-0-	8769 2		N	-0-			-0-
05		11293 X	11293	-0-	-0-	-0-	11293 2		N	-0-			-0-
06		10920 X	8020	-0-	-2900	-0-	8020 2		N	-0-			-0-
07		11284 X	11028	-0-	-256	-0-	11028 2		N	-0-			-0-
08		11284 X	10967	-0-	-317	-0-	10967 2		N	-0-			-0-
-----													
SCHWICKERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162896		COMPL. DATE 03/10/1997		TOTAL DEPTH 19525		PERF.14572 - 19525			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MANGUM OL		WELL #: 1H		RRCID -> 162947		COMPL. DATE 02/02/1997		TOTAL DEPTH 19238		PERF.14184 - 19238			
03		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2		N	-0-			-0-
04		300 N	110	-0-	-190	-0-	110 2		N	-0-			-0-
05		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		N	-0-			-0-
06		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-			-0-
07		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-			-0-
*08		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-			-0-
-----													
SCHROEDER		WELL #: 1H		RRCID -> 162966		COMPL. DATE 02/02/1997		TOTAL DEPTH 18200		PERF.13800 - 18200			
03		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
05		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			-0-
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
*08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
-----													
CLANCY		WELL #: 1		RRCID -> 163245		COMPL. DATE 04/11/1997		TOTAL DEPTH 17769		PERF.12782 - 17769			
03		1023 N	960	-0-	-63	-0-	960 2		N	-0-			-0-
04		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2		N	-0-			-0-
05		992 N	830	-0-	-162	-0-	830 2		N	-0-			-0-
06		930 N	826	-0-	-104	-0-	826 2		N	-0-			-0-
07		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2		N	-0-			-0-
*08		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2		N	-0-			-0-
-----													
SLATON		WELL #: 1H		RRCID -> 163319		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL DEPTH 16681		PERF.11997 - 16681			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
GREER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 163357		COMPL. DATE 03/09/1997		TOTAL DEPTH 13965		PERF.11278 - 13965			
03		1643 N	1393	-0-	-250	-0-	1362 2	31 9	N	28			151
04		1290 N	1000	-0-	-290	-0-	978 2	22 9	N	20			171
05		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1513 2	41 9	N	37			208
06		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1814 2	20 9	N	18	182 1		44
07		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1729 2	32 9	N	29			73
08		1550 N	1428	-0-	-122	-0-	1389 2	39 9	N	35			108



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
BETHLEHEM WELL #: 1H RRCID -> 163364 COMPL. DATE 03/27/1997										TOTAL DEPTH 13977	PERF.12371 - 16466		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-		1
04	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-		1
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-		1
06	660 N	432	-0-	-228	-0-	432	2			N	-0-		1
07	682 N	343	-0-	-339	-0-	343	2			N	-0-		1
*08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-		1
-----													
HOELSCHER, ALICE B. WELL #: 1H RRCID -> 163506 COMPL. DATE 11/12/1992										TOTAL DEPTH 13822	PERF. N/A		
03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1053	2	41	9	N	37		153
04	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1001	2	28	9	N	25		178
05	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1031	2	45	9	N	41	183 1	36
06	1050 N	877	-0-	-173	-0-	851	2	26	9	N	24		60
07	1054 N	968	-0-	-86	-0-	912	2	56	9	N	51		111
08	1085 N	1034	-0-	-51	-0-	1004	2	30	9	N	27		138
-----													
STRANGER, T. WELL #: 2RE RRCID -> 163530 COMPL. DATE 10/20/1996										TOTAL DEPTH 11888	PERF. 8500 - 11888		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
APOLONIA WELL #: 1 RRCID -> 163579 COMPL. DATE 05/16/1997										TOTAL DEPTH 17095	PERF.13874 - 17095		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
NUNLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163585 COMPL. DATE 05/10/1997										TOTAL DEPTH 15660	PERF. N/A		
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-		54
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-		54
05	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-		54
06	120 N	62	-0-	-58	-0-	62	2			N	-0-		54
07	217 N	149	-0-	-68	-0-	149	2			N	-0-		54
*08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-		54
-----													
HUNTER WELL #: 1H RRCID -> 163777 COMPL. DATE 11/26/1996										TOTAL DEPTH 15319	PERF.11775 - 15319		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
PETERSON WELL #: 1H RRCID -> 163781 COMPL. DATE 04/20/1997										TOTAL DEPTH 17795	PERF. N/A		
03	372 N	195	-0-	-177	-0-	195	2			N	-0-		-0-
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-		-0-
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-		-0-
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-		-0-
07	434 N	313	-0-	-121	-0-	313	2			N	-0-		-0-
08	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
VELMER MAE WELL #: 1 RRCID -> 163801 COMPL. DATE 06/25/1997										TOTAL DEPTH 16222	PERF.12683 - 16222					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
04	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
05	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
06	2460 N	2376	-0-	-84	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
07	2542 N	2531	-0-	-11	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
*08	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
-----																
LEONARD WELL #: 1H RRCID -> 163995 COMPL. DATE 05/24/1997										TOTAL DEPTH 17567	PERF.13691 - 17567					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
IRONSIDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164064 COMPL. DATE 03/19/1997										TOTAL DEPTH 16046	PERF.11995 - 16046					
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					31
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					31
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					31
06	630 N	519	-0-	-111	-0-	519	2			N	-0-					31
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					31
*08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					31
-----																
SPRING BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 164158 COMPL. DATE 02/17/1997										TOTAL DEPTH 16430	PERF.11945 - 16430					
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	221	2	10	9	N	9					132
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	159	2	2	9	N	2					134
05	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					134
06	210 N	86	-0-	-124	-0-	85	2	1	9	N	1					135
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					135
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					135
-----																
WOOD WELL #: 1H RRCID -> 164872 COMPL. DATE 07/30/1997										TOTAL DEPTH 17203	PERF.13500 - 17203					
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
05	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
07	868 N	689	-0-	-179	-0-	689	2			N	-0-					-0-
08	868 N	800	-0-	-68	-0-	800	2			N	-0-					-0-
-----																
URIAH OL WELL #: 2H RRCID -> 165089 COMPL. DATE 05/08/1997										TOTAL DEPTH 12093	PERF.11653 - 14994					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
CHAMPION WELL #: 1 RRCID -> 165189 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 16685 PERF.14385 - 16685																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BEARD OL WELL #: 2H RRCID -> 165231 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 15479 PERF.12100 - 15479																	
03	1984	N	1557	-0-	-427	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1093	-0-	-827	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1652	-0-	-332	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
-----																	
VELMER MAE WELL #: 2 RRCID -> 165321 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 18133 PERF.12845 - 18060																	
03	2108	X	1811	-0-	-297	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
04	2010	X	1578	-0-	-432	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
05	2077	X	1231	-0-	-846	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
06	2010	X	1109	-0-	-901	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
07	1829	X	314	-0-	-1515	-0-	314	2			N	-0-					-0-
08	1798	X	1516	-0-	-282	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
-----																	
FALKENBERG "A" WELL #: 3 RRCID -> 165889 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 9277 - 11677																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
JARMON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166230 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 19090 PERF.14807 - 19090																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
VICTORY WELL #: 1 RRCID -> 166267 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 16942 PERF.14431 - 16942																	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BEAUREGARD WELL #: 1 RRCID -> 166368 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 18685 PERF.12998 - 18622																	
03	1488	N	1404	-0-	-84	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1299	-0-	-141	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1296	-0-	-192	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1212	-0-	-138	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1197	-0-	-136	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1209	-0-	-93	-0-	1209	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
PASKET		WELL #: 2H		RRCID -> 166509		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 15296		PERF.11510 - 15296		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	7533 X	7531	-0-	-2	-0-	7481 2	50 9	N	45			235
04	7290 X	2744	-0-	-4546	-0-	2730 2	14 9	N	13	166 5		82
05	7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-			N	-0-			82
06	7290 X	619	-0-	-6671	-0-	613 2	6 9	N	5			87
07	9471 X	9471	-0-	-0-	-0-	9413 2	58 9	N	53			140
08	7533 X	2995	-0-	-4538	-0-	2975 2	20 9	N	18			158
-----												
MCGEE OL		WELL #: 2H		RRCID -> 166614		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 15645		PERF.10960 - 15645		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SANDERS		WELL #: 3H		RRCID -> 167109		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 16483		PERF.12010 - 16483		
03	1023 N	939	-0-	-84	-0-	924 2	15 9	N	14			202
04	1020 N	651	-0-	-369	-0-	650 2	1 9	N	1	177 1		26
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1039 2	4 9	N	4			30
06	900 N	778	-0-	-122	-0-	766 2	12 9	N	11			41
07	877 N	877	-0-	-0-	-0-	873 2	4 9	N	4			45
08	1054 N	838	-0-	-216	-0-	826 2	12 9	N	11			56
-----												
CARMEN		WELL #: 2H		RRCID -> 167143		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 16818		PERF.13383 - 16818		
03	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888 2		N	-0-			-0-
04	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2		N	-0-			-0-
05	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2		N	-0-			-0-
06	1830 N	586	-0-	-1244	-0-	586 2		N	-0-			-0-
07	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 2		N	-0-			-0-
08	1333 N	1031	-0-	-302	-0-	1031 2		N	-0-			-0-
-----												
MYERS CATTLE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167195		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 13139		PERF.12798 - 15619		
03	899 N	795	-0-	-104	-0-	794 2	1 9	N	1			111
04	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1030 2	7 9	N	6			117
05	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1099 2	4 9	N	4			121
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	808 2	8 9	N	7			128
07	1085 N	661	-0-	-424	-0-	660 2	1 9	N	1			129
08	1116 N	615	-0-	-501	-0-	615 2		N	-0-			129
-----												
NEUMANN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 167552		COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 18660		PERF.14309 - 15948		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
COBB UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167645		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 19154		PERF.13996 - 19154		
03	2418 X	1238	-0-	-1180	-0-	1238 2		N	-0-			-0-
04	2340 X	488	-0-	-1852	-0-	488 2		N	-0-			-0-
05	1550 X	623	-0-	-927	-0-	623 2		N	-0-			-0-
06	1500 X	738	-0-	-762	-0-	738 2		N	-0-			-0-
07	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2432 2		N	-0-			-0-
*08	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	5443 2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
GOLDBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167650 COMPL. DATE 03/07/1998										TOTAL DEPTH 18434	PERF.15034 - 18197
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130 2	N	-0-			-0-
04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2	N	-0-			-0-
05	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2	N	-0-			-0-
06	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2	N	-0-			-0-
07	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2	N	-0-			-0-
*08	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2	N	-0-			-0-
-----											
HODDE WELL #: 1 RRCID -> 167653 COMPL. DATE 02/25/1998										TOTAL DEPTH 17060	PERF.14795 - 17060
03	310 X	68	-0-	-242	-0-	68 2	N	-0-			-0-
04	60 X	32	-0-	-28	-0-	32 2	N	-0-			-0-
05	62 X	37	-0-	-25	-0-	37 2	N	-0-			-0-
06	60 X	23	-0-	-37	-0-	23 2	N	-0-			-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
08	62 X	3	-0-	-59	-0-	3 2	N	-0-			-0-
-----											
KIMICH WELL #: 1 RRCID -> 168000 COMPL. DATE 04/03/1998										TOTAL DEPTH 18464	PERF.14539 - 14686
03	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4567 2	N	-0-			-0-
04	4200 X	3602	-0-	-598	-0-	3602 2	N	-0-			-0-
05	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624 2	N	-0-			-0-
06	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312 2	N	-0-			-0-
07	4340 X	4172	-0-	-168	-0-	4172 2	N	-0-			-0-
08	4340 X	4058	-0-	-282	-0-	4058 2	N	-0-			-0-
-----											
CITATION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168242 COMPL. DATE 09/29/1997										TOTAL DEPTH 13211	PERF.11431 - 15811
03	6479 X	511	-0-	-5968	-0-	438 2	73 9 N	66	189 1		101
04	6270 X	45	-0-	-6225	-0-	44 2	1 9 N	1			102
05	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-			-0-			102
06	1350 X	457	-0-	-893	-0-	432 1	25 9 N	23			125
07	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	496 1	1754 2 N	119			244
*08	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	131 9					
						496 1	1989 2 N	133	189 1		188
						146 9					
-----											
HOLLISTER WELL #: 2H RRCID -> 168340 COMPL. DATE 12/18/1997										TOTAL DEPTH 15564	PERF.11920 - 15564
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 168633 COMPL. DATE 08/26/1998										TOTAL DEPTH 12161	PERF.11374 - 15806
03	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1287 2	1 9 N	1			155
04	1050 N	798	-0-	-252	-0-	798 2		-0-			155
05	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2		-0-			155
06	1260 N	947	-0-	-313	-0-	947 2		-0-			155
07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 2		-0-			155
08	1023 N	956	-0-	-67	-0-	956 2		-0-			155

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
GOODRICH WELL #: 1 RRCID -> 168929 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 18810 PERF.14485 - 14597												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	
03		8153 X	7756	-0-	-397	-0-	422	1	7334	2	N	-0-
04		7890 X	7641	-0-	-249	-0-	449	1	7192	2	N	-0-
05		7998 X	7743	-0-	-255	-0-	465	1	7278	2	N	-0-
06		7650 X	7385	-0-	-265	-0-	450	1	6935	2	N	-0-
07		7905 X	7569	-0-	-336	-0-	465	1	7104	2	N	-0-
08		7905 X	7500	-0-	-405	-0-	464	1	7036	2	N	-0-
-----												
BELL WELL #: 1H RRCID -> 169070 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10995 - 13690												
03		2077 N	2007	-0-	-70	-0-	2007	2			N	150
04		1950 N	1598	-0-	-352	-0-	1598	2			N	150
05		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	150
06		1950 N	1931	-0-	-19	-0-	1931	2			N	146
07		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	146
08		2294 N	2020	-0-	-274	-0-	2020	2			N	146
-----												
LAUTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169082 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14415 - 14632												
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-
-----												
PACKER WELL #: 1 RRCID -> 169101 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 18672 PERF.14141 - 18672												
03		7595 X	7061	-0-	-534	-0-	7061	2			N	-0-
04		7350 X	6943	-0-	-407	-0-	6943	2			N	-0-
05		7378 X	7078	-0-	-300	-0-	7078	2			N	-0-
06		6840 X	6496	-0-	-344	-0-	6496	2			N	-0-
07		7161 X	6253	-0-	-908	-0-	6253	2			N	-0-
08		7161 X	5681	-0-	-1480	-0-	5681	2			N	-0-
-----												
STAMPER WELL #: 1 RRCID -> 169414 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11032 - 12880												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		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												
03		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-
04		1710 N	971	-0-	-739	-0-	971	2			N	-0-
05		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-
06		2220 N	1355	-0-	-865	-0-	1355	2			N	-0-
07		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-
*08		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-
-----												
SEIDEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169528 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 17780 PERF.14630 - 18939												
03		775 N	638	-0-	-137	-0-	638	2			N	-0-
04		900 N	615	-0-	-285	-0-	615	2			N	-0-
05		744 N	526	-0-	-218	-0-	526	2			N	-0-
06		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-
07		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-
*08		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
HAHN WELL #: 1H RRCID -> 169683 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 17734 PERF.11976 - 17734												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
03		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2		N	-0-		-0-
04		780 N	575	-0-	-205	-0-	575 2		N	-0-		-0-
05		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2		N	-0-		-0-
06		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2		N	-0-		-0-
07		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2		N	-0-		-0-
*08		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2		N	-0-		-0-
-----												
FEHMER UNIT WELL #: 10L RRCID -> 169876 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 14264 PERF.13681 - 18034												
03		2480 X	1418	-0-	-1062	-0-	1375 2	43 9	N	39		103
04		1590 N	1011	-0-	-579	-0-	983 2	28 9	N	25		128
05		1488 N	1071	-0-	-417	-0-	1036 2	35 9	N	32		160
06		1380 N	1215	-0-	-165	-0-	1215 2		N	-0-		160
07		2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	2727 2	133 9	N	121		281
*08		3100 N	3885	-0-	785	785	3812 2	73 9	N	66	194 1	153
-----												
VICTORY WELL #: 2 RRCID -> 170353 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 19061 PERF.14570 - 19061												
03		6262 X	6194	-0-	-68	-0-	620 1	5574 2	N	-0-		-0-
04		6060 X	4829	-0-	-1231	-0-	690 1	4139 2	N	-0-		-0-
05		5766 X	5710	-0-	-56	-0-	696 1	5014 2	N	-0-		-0-
06		6000 X	5700	-0-	-300	-0-	669 1	5031 2	N	-0-		-0-
07		6200 X	5129	-0-	-1071	-0-	680 1	4449 2	N	-0-		-0-
08		6200 X	5334	-0-	-866	-0-	713 1	4621 2	N	-0-		-0-
-----												
SCHULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171073 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11270 - 15018												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BRONCO WELL #: 1 RRCID -> 171200 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 14551 PERF.14490 - 18578												
03		6882 X	6804	-0-	-78	-0-	6804 2		N	-0-		-0-
04		6660 X	6448	-0-	-212	-0-	6448 2		N	-0-		-0-
05		6479 X	5305	-0-	-1174	-0-	5305 2		N	-0-		-0-
06		6570 X	4817	-0-	-1753	-0-	4817 2		N	-0-		-0-
07		6789 X	3480	-0-	-3309	-0-	3480 2		N	-0-		-0-
08		6789 X	5622	-0-	-1167	-0-	5622 2		N	-0-		-0-
-----												
STEEPHOLLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171365 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 13260												
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171507 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14826 - 15081												
03		11036 X	10907	-0-	-129	-0-	10907 2		N	-0-		-0-
04		11280 X	10625	-0-	-655	-0-	10625 2		N	-0-		-0-
05		11656 X	9734	-0-	-1922	-0-	9734 2		N	-0-		-0-
06		11280 X	10508	-0-	-772	-0-	10508 2		N	-0-		-0-
07		11196 X	11196	-0-	-0-	-0-	11196 2		N	-0-		-0-
08		10974 X	10105	-0-	-869	-0-	10105 2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
HAHN		WELL #: 2H		RRCID -> 171605		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 15086		PERF.14963 - 17942	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2	N	-0-			-0-
04	990 N	933	-0-	-57	-0-	933 2	N	-0-			-0-
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2	N	-0-			-0-
06	960 N	919	-0-	-41	-0-	919 2	N	-0-			-0-
07	961 N	899	-0-	-62	-0-	899 2	N	-0-			-0-
08	992 N	886	-0-	-106	-0-	886 2	N	-0-			-0-
-----											
ROCKET		WELL #: 1		RRCID -> 171930		COMPL. DATE 01/05/1999		TOTAL DEPTH 14969		PERF.14778 - 19575	
03	5394 X	5188	-0-	-206	-0-	5188 2	N	-0-			-0-
04	5190 X	4783	-0-	-407	-0-	4783 2	N	-0-			-0-
05	5301 X	5066	-0-	-235	-0-	5066 2	N	-0-			-0-
06	5010 X	4676	-0-	-334	-0-	4676 2	N	-0-			-0-
07	5177 X	4554	-0-	-623	-0-	4554 2	N	-0-			-0-
08	5177 X	4371	-0-	-806	-0-	4371 2	N	-0-			-0-
-----											
ROADRUNNER		WELL #: 3		RRCID -> 172403		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8605		PERF. 7909 - 8605	
03	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1658 2	6 9 N	5			142
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	997 2	24 9 N	22			164
05	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2112 2	42 9 N	38			202
06	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1834 2	30 9 N	27	178 1		51
07	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1680 2	19 9 N	17			68
*08	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1561 2	26 9 N	24			92
-----											
STORK, SELMA		WELL #: 2H		RRCID -> 172449		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10324		PERF. 8000 - 10324	
03	527 N	487	-0-	-40	-0-	468 2	19 9 N	17			150
04	570 N	450	-0-	-120	-0-	439 2	11 9 N	10			160
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	435 2	19 9 N	17			177
06	480 N	466	-0-	-14	-0-	453 2	13 9 N	12			189
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	587 2	15 9 N	14	151 1		52
*08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	559 2	19 9 N	17			69
-----											
BRONCO		WELL #: 2		RRCID -> 172609		COMPL. DATE 01/31/1999		TOTAL DEPTH 14468		PERF.14653 - 17180	
03	1984 N	1849	-0-	-135	-0-	370 1	1479 2 N	-0-			-0-
04	1890 N	1791	-0-	-99	-0-	412 1	1379 2 N	-0-			-0-
05	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	434 1	1375 2 N	-0-			-0-
06	1800 N	1660	-0-	-140	-0-	378 1	1282 2 N	-0-			-0-
07	1860 N	1771	-0-	-89	-0-	434 1	1337 2 N	-0-			-0-
08	1798 N	1693	-0-	-105	-0-	410 1	1283 2 N	-0-			-0-
-----											
WEHMEYER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 172663		COMPL. DATE 02/11/1999		TOTAL DEPTH 15090		PERF.14815 - 18420	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
RANGER		WELL #: 1		RRCID -> 172798		COMPL. DATE 03/21/1999		TOTAL DEPTH 14724		PERF.14463 - 20261	
03	3100 N	3525	-0-	425	425	3525 2	N	-0-			-0-
04	3000 N	2718	-0-	-282	143	2718 2	N	-0-			-0-
05	3411 X	3268	-0-	-143	-0-	3268 2	N	-0-			-0-
06	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380 2	N	-0-			-0-
07	2945 X	2565	-0-	-380	-0-	2565 2	N	-0-			-0-
08	2945 X	2316	-0-	-629	-0-	2316 2	N	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
STEELER WELL #: 1 RRCID -> 173289 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 14577 PERF.14482 - 16688												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		1178 N	1091	-0-	-87	-0-	1091 2		N	-0-		-0-
04		1140 N	461	-0-	-679	-0-	461 2		N	-0-		-0-
05		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-		-0-
06		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-		-0-
07		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SALEM WELL #: 1H RRCID -> 173293 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15128 PERF.14950 - 18820												
03		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-		-0-
04		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2		N	-0-		-0-
05		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-		-0-
06		480 N	213	-0-	-267	-0-	213 2		N	-0-		-0-
07		527 N	418	-0-	-109	-0-	418 2		N	-0-		-0-
*08		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		N	-0-		-0-
-----												
TIEMANN WELL #: 1H RRCID -> 173352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15313 PERF.12200 - 20085												
03		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-		-0-
04		120 N	102	-0-	-18	-0-	102 2		N	-0-		-0-
05		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-		-0-
06		180 N	95	-0-	-85	-0-	95 2		N	-0-		-0-
07		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-		-0-
*08		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-		-0-
-----												
RWR UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 173354 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11804 - 14229												
03		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2		N	-0-		109
04		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-		109
05		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-		109
06		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-		109
07		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-		109
*08		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-		109
-----												
WEISS WELL #: 1H RRCID -> 173559 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 15303 PERF.14999 - 17365												
03		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910 2		N	-0-		-0-
04		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 2		N	-0-		-0-
05		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261 2		N	-0-		-0-
06		2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2664 2		N	-0-		-0-
07		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264 2		N	-0-		-0-
*08		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2		N	-0-		-0-
-----												
MILAM WELL #: 1 RRCID -> 173603 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14801 PERF.10284 - 14801												
03		2201 X	1979	-0-	-222	-0-	1454 2	525 9	N	477	362 1	188
04		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	3531 2	948 9	N	862	895 1	155
05		2914 X	1883	-0-	-1031	-0-	1169 2	714 9	N	649	529 1	275
06		2820 X	789	-0-	-2031	-0-	614 2	175 9	N	159	373 1	61
07		2914 X	583	-0-	-2331	-0-	449 2	134 9	N	122		183
08		2914 X	1022	-0-	-1892	-0-	496 2	526 9	N	478	544 1	117
-----												
O'BRIEN DL WELL #: 2H RRCID -> 173651 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 17276 PERF.11754 - 15402												
03		407 X	407	-0-	-0-	-0-	89 1	318 2	N	-0-		-0-
04		150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
05		2418 X	2320	-0-	-98	-0-	270 1	2050 2	N	-0-		-0-
06		2340 X	4	-0-	-2336	-0-	4 2		N	-0-		-0-
07		2418 X	86	-0-	-2332	-0-	86 2		N	-0-		-0-
08		2325 X	4	-0-	-2321	-0-	4 2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
JET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173796 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14994 PERF.14712 - 19448												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2	N	-0-	-0-	-0-
04		3000 N	3215	-0-	215	215	3215	2	N	-0-	-0-	-0-
05		2835 N	2620	-0-	-215	-0-	2620	2	N	-0-	-0-	-0-
06		2670 X	2535	-0-	-135	-0-	2535	2	N	-0-	-0-	-0-
07		2759 X	2641	-0-	-118	-0-	2641	2	N	-0-	-0-	-0-
08		2759 X	2657	-0-	-102	-0-	2657	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
SHEPPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8580 - 8062												
03		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2	N	-0-	-0-	-0-
04		120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2	N	-0-	-0-	-0-
05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-	-0-	-0-
06		120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2	N	-0-	-0-	-0-
07		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-	-0-	-0-
08		124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
DIERKING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174174 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 14598 PERF.14600 - 19081												
03		14725 X	10780	-0-	-3945	-0-	10780	2	N	-0-	-0-	-0-
04		14250 X	11315	-0-	-2935	-0-	11315	2	N	-0-	-0-	-0-
05		9548 X	8265	-0-	-1283	-0-	8265	2	N	-0-	-0-	-0-
06		10670 X	10670	-0-	-0-	-0-	10670	2	N	-0-	-0-	-0-
07		11687 X	7169	-0-	-4518	-0-	7169	2	N	-0-	-0-	-0-
08		11687 X	8734	-0-	-2953	-0-	8734	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
GRIMM OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174194 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7620 - 11070												
03		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2318	2	182 9	N	165	252
04		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1713	2	120 9	N	109	177
05		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2297	2	194 9	N	176	170
06		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	1945	2	139 9	N	126	113
07		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1713	2	97 9	N	88	201
*08		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2338	2	178 9	N	162	181
-----												
WEIGELT WELL #: 1 RRCID -> 174383 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11600 - 15695												
03		806 X	-0-	-0-	-806	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	38
04		780 X	570	-0-	-210	-0-	570	2	N	-0-	-0-	38
05		501 X	501	-0-	-0-	-0-	501	2	N	-0-	-0-	38
06		302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-	-0-	38
07		589 X	174	-0-	-415	-0-	174	2	N	-0-	-0-	38
*08		695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	2	N	-0-	-0-	38
-----												
TRIUMPH WELL #: 1 RRCID -> 174461 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 14926 PERF.14628 - 19870												
03		7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	7408	2	N	-0-	-0-	-0-
04		7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	7149	2	N	-0-	-0-	-0-
05		7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	2	N	-0-	-0-	-0-
06		6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	2	N	-0-	-0-	-0-
07		6820 X	6788	-0-	-32	-0-	6788	2	N	-0-	-0-	-0-
08		6820 X	4298	-0-	-2522	-0-	4298	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
PEARLIE MAE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174922 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 15937 PERF.15772 - 19764												
03		837 N	554	-0-	-283	-0-	554	2	N	-0-	-0-	-0-
04		930 N	746	-0-	-184	-0-	746	2	N	-0-	-0-	-0-
05		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2	N	-0-	-0-	-0-
06		540 N	517	-0-	-23	-0-	517	2	N	-0-	-0-	-0-
07		775 N	657	-0-	-118	-0-	657	2	N	-0-	-0-	-0-
08		775 N	599	-0-	-176	-0-	599	2	N	-0-	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544								
ROST UNIT		WELL #:		1RE	RRCID -> 175091	COMPL. DATE 11/07/1997	TOTAL DEPTH 8966	PERF. 8507 - 8775
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		54
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		54
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		54
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2	2 5	52
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		52
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			52
-----								
WRANGLER		WELL #:		1	RRCID -> 175276	COMPL. DATE 09/17/1999	TOTAL DEPTH 14984	PERF.14889 - 19076
03	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949 2		-0-
04	3180 X	3060	-0-	-120	-0-	3060 2		-0-
05	3286 X	3196	-0-	-90	-0-	3196 2		-0-
06	3180 X	2870	-0-	-310	-0-	2870 2		-0-
07	3162 X	2753	-0-	-409	-0-	2753 2		-0-
08	3193 X	1531	-0-	-1662	-0-	1531 2		-0-
-----								
RAINS TRUST UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 175403	COMPL. DATE 03/02/1999	TOTAL DEPTH 15487	PERF.15465 - 20200
03	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160 2		-0-
04	2910 X	2421	-0-	-489	-0-	2421 2		-0-
05	3007 X	2712	-0-	-295	-0-	2712 2		-0-
06	2910 X	2829	-0-	-81	-0-	2829 2		-0-
07	3007 X	2458	-0-	-549	-0-	2458 2		-0-
*08	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332 2		-0-
-----								
MORRIS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 175710	COMPL. DATE 12/16/1999	TOTAL DEPTH 16160	PERF.15792 - 21610
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
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-
-----								
PAAPE UNIT		WELL #:		1RE	RRCID -> 175997	COMPL. DATE 10/19/1999	TOTAL DEPTH 11983	PERF.11500 - 15110
03	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165 2	9 9	78
04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1336 2	18 9	94
05	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1685 2	26 9	118
06	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1468 2	22 9	138
07	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1313 2	19 9	155
*08	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1533 2	21 9	174
-----								
CORNELIA		WELL #:		1	RRCID -> 176228	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9215	PERF. 8792 - 9000
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
LEVIEEN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 176257	COMPL. DATE 12/26/1999	TOTAL DEPTH 12029	PERF.11430 - 14197
03	713 N	440	-0-	-273	-0-	440 2		91
04	690 N	277	-0-	-413	-0-	277 2		91
05	434 N	40	-0-	-394	-0-	40 2		91
06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2		91
07	279 N	143	-0-	-136	-0-	143 2		91
*08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		91

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
HENSKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176262 COMPL. DATE 01/14/2000										TOTAL DEPTH	15934	PERF.15559	- 22580				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																	
CARMONA WELL #: 1H RRCID -> 176504 COMPL. DATE 10/05/1999										TOTAL DEPTH	15341	PERF.15258	- 18848				
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																	
MCHEMRY, R. K. "A" WELL #: 1H RRCID -> 176675 COMPL. DATE 08/06/1993										TOTAL DEPTH	10152	PERF. 8233	- 10152				
03		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-						-0-
04		420 N	286	-0-	-134	-0-	286	2		N	-0-						-0-
05		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-						-0-
06		450 N	359	-0-	-91	-0-	359	2		N	-0-						-0-
07		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-						-0-
08		434 N	247	-0-	-187	-0-	247	2		N	-0-						-0-
-----																	
APOLLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177248 COMPL. DATE 03/18/2000										TOTAL DEPTH	15650	PERF.15355	- 21440				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
PHILLIPSBURG WELL #: 1H RRCID -> 179142 COMPL. DATE 03/28/2000										TOTAL DEPTH	15667	PERF.15425	- 19743				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
SALEM WELL #: 2H RRCID -> 179768 COMPL. DATE 05/13/2000										TOTAL DEPTH	15265	PERF.14915	- 18089				
03		93 N	11	-0-	-82	-0-	11	2		N	-0-						-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-						-0-
05		62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2		N	-0-						-0-
06		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-						-0-
07		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-						-0-
*08		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-						-0-
-----																	
ISAAC WELL #: 1H RRCID -> 180143 COMPL. DATE 09/22/2000										TOTAL DEPTH	15636	PERF.15080	- 19866				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
SARA BETH WELL #: 1RE RRCID -> 185561 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11198 - 14695														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	496	1	2176	2	N	116	183	1	154
04	2790 X	2082	-0-	-708	-0-	128	9	480	1	N	92	181	1	65
05	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	101	9	496	1	N	176	186	1	55
06	2790 X	2390	-0-	-400	-0-	194	9	480	1	N	96			151
07	2883 X	2525	-0-	-358	-0-	106	9	496	1	N	71			222
08	2883 X	2286	-0-	-597	-0-	78	9	496	1	N	119	185	1	156
						131	9							
SCHULTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185736 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 17521														
03	1364 N	1347	-0-	-17	-0-	1156	2	191	9	N	174	185	1	93
04	1830 N	1146	-0-	-684	-0-	975	2	171	9	N	155	173	1	75
05	1333 N	1302	-0-	-31	-0-	1115	2	187	9	N	170			245
06	1290 N	1211	-0-	-79	-0-	1058	2	153	9	N	139	181	1	203
07	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1059	2	164	9	N	149	191	1	161
08	1302 N	1160	-0-	-142	-0-	1003	2	157	9	N	143			304
BRENHAM DOME UNIT WELL #: 1H RRCID -> 186634 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 15307 PERF.15018 - 18650														
03	9796 X	8197	-0-	-1599	-0-	8197	2			N	-0-			-0-
04	11148 X	11148	-0-	-0-	-0-	11148	2			N	-0-			-0-
05	10472 X	10472	-0-	-0-	-0-	10472	2			N	-0-			-0-
06	10623 X	10623	-0-	-0-	-0-	10623	2			N	-0-			-0-
07	11532 X	9353	-0-	-2179	-0-	9353	2			N	-0-			-0-
08	11532 X	8636	-0-	-2896	-0-	8636	2			N	-0-			-0-
MONTGOMERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187579 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11612 - 17640														
03	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	2980	2	20	9	N	18			143
04	2520 X	1986	-0-	-534	-0-	1980	2	6	9	N	5			148
05	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3539	2	22	9	N	20			168
06	2520 X	2353	-0-	-167	-0-	2333	2	20	9	N	18			186
07	2046 N	1947	-0-	-99	-0-	1930	2	17	9	N	15			201
08	2604 X	1943	-0-	-661	-0-	1932	2	11	9	N	10			211
MAC ARTHUR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187758 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10991 - 15400														
03	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	1031	2	144	9	N	131			268
04	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	941	2	151	9	N	137			405
05	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-			405
06	607 X	607	-0-	-0-	-0-	589	2	18	9	N	16			421
07	641 X	641	-0-	-0-	-0-	505	2	136	9	N	124	339	1	206
*08	618 X	618	-0-	-0-	-0-	504	2	114	9	N	104			310
VANDERGRIFT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187983 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11590 - 17513														
03	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4179	2	66	9	N	60	188	1	110
04	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3961	2	12	9	N	11			121
05	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4541	2	25	9	N	23			144
06	3090 X	2911	-0-	-179	-0-	2894	2	17	9	N	15			159
07	3193 X	65	-0-	-3128	-0-	61	2	4	9	N	4			163
*08	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	5948	2	140	9	N	127			290

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
BRADLEY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	188042	COMPL. DATE	12/11/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11493	- 16730	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-				N	40			114
04	3150 X	203	-0-	-2947	-0-	156	2	47	9	N	43		157
05	3255 X	46	-0-	-3209	-0-			2	2	N	40		197
06	3150 X	1497	-0-	-1653	-0-	1468	2	29	9	N	26	177 1	46
*07	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	2991	2	45	9	N	41		87
*08	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1864	2	15	9	N	14		101
-----													
CAMEL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	188487	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10556	- 17175	
03	806 N	358	-0-	-448	-0-	206	2	152	9	N	138		218
04	600 N	342	-0-	-258	-0-	235	2	107	9	N	97	185 1	130
05	992 N	756	-0-	-236	-0-	549	2	207	9	N	188	183 1	135
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	326	2	154	9	N	140	186 1	89
07	341 N	306	-0-	-35	-0-	166	2	140	9	N	127		216
08	744 N	288	-0-	-456	-0-	199	2	89	9	N	81	178 1	119
-----													
MOUNTBATTEN GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	188994	COMPL. DATE	01/26/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11700	- 17086	
03	2914 X	269	-0-	-2645	-0-	259	2	10	9	Y	9		104
04	2820 X	116	-0-	-2704	-0-	116	2			Y	-0-		104
05	2914 X	2889	-0-	-25	-0-	2888	2	1	9	Y	1	79 1	26
06	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4192	2	10	9	Y	9		35
07	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4889	2	1	9	Y	1		36
08	2883 N	674	-0-	-2209	-0-	668	2	6	9	Y	5		41
-----													
WILDER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	189983	COMPL. DATE	06/08/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15316	- 20340	
03	620 N	425	-0-	-195	-0-	425	2			N	-0-		-0-
04	1050 N	305	-0-	-745	-0-	305	2			N	-0-		-0-
05	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-		-0-
06	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-		-0-
07	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-		-0-
08	1767 N	438	-0-	-1329	-0-	438	2			N	-0-		-0-
-----													
WALKER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	190048	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11420	- 18103	
03	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1517	2	7	9	N	6		255
04	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-		255
05	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1816	2	8	9	N	7	185 1	77
06	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1292	2	18	9	N	16		93
07	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2063	2	18	9	N	16		109
*08	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2029	2	13	9	N	12		121
-----													
MARSHALL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	190064	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11658	- 17265	
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-		-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-		-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
-----													
ALLEN FARMS		WELL #:		2H	RRCID ->	190074	COMPL. DATE	05/07/2002	TOTAL DEPTH	17122	PERF.13039	- 17122	
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-		-0-
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-		-0-
05	434 N	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-		-0-
06	420 N	306	-0-	-114	-0-	306	2			N	-0-		-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-		-0-
08	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE										
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
WITT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 190122		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 19810		PERF.13605 - 19810						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WITTMAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 190882		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11229 - 17405						
03	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	32					150
04	840 N	57	-0-	-783	-0-	51	2	6	9	N	5					155
05	217 N	91	-0-	-126	-0-	1	2	90	9	N	82					237
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	377	2	2	9	N	2					239
*07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	572	2	2	9	N	2					241
*08	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1301	2	37	9	N	34					275
-----																
VERTIVER		WELL #: 1H		RRCID -> 190883		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12094 - 18392						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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						
03	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
04	1470 N	1172	-0-	-298	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
05	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
06	1530 N	1448	-0-	-82	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
07	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
08	1488 N	1487	-0-	-1	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
-----																
VON RUNDSTEDT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 192050		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11930 - 19122						
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	259	2	10	9	Y	9					104
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					104
05	62 N	30	-0-	-32	-0-	29	2	1	9	Y	1	79	1			26
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	42	2	10	9	Y	9					35
07	3100 N	7893	-0-	4793	-0-	4793	2	1	9	Y	1					36
*08	3100 N	2204	-0-	-896	-0-	3897	2	6	9	Y	5					41
-----																
MUESSE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 192317		COMPL. DATE 11/06/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11863 - 16641						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					89
05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					89
06	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1926	2	15	9	N	14					103
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					103
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					103
-----																
CARLOS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 192710		COMPL. DATE 11/09/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10821 - 15420						
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	345	2	24	9	N	22					255
04	390 N	313	-0-	-77	-0-	290	2	23	9	N	21					276
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	418	2	35	9	N	32	188	1			120
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	336	2	29	9	N	26					146
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	400	2	30	9	N	27					173
08	465 N	318	-0-	-147	-0-	298	2	20	9	N	18					191

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
KEILERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 193237 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11850 - 15222													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	155 2	6 9	N	5				168
04	210 N	169	-0-	-41	-0-	163 2	6 9	N	5				173
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	257 2	7 9	N	6				179
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	1				180
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	211 2	8 9	N	7				187
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		1 5		186
-----													
EISENHOWER WELL #: 1H RRCID -> 193459 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12030 - 17860													
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	365 2	7 9	N	6				132
04	360 N	280	-0-	-80	-0-	273 2	7 9	N	6				138
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-				138
06	360 N	300	-0-	-60	-0-	300 2		N	-0-				138
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-				138
08	341 N	294	-0-	-47	-0-	294 2		N	-0-				138
-----													
FREEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 193677 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13536 - 19741													
03	2697 N	1715	-0-	-982	-0-	1715 2		N	-0-				-0-
04	1920 N	1487	-0-	-433	-0-	1487 2		N	-0-				-0-
05	1674 N	1471	-0-	-203	-0-	1471 2		N	-0-				-0-
06	1650 N	1354	-0-	-296	-0-	1354 2		N	-0-				-0-
07	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2		N	-0-				-0-
*08	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 2		N	-0-				-0-
-----													
PENICK WELL #: 1RE RRCID -> 193972 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10018 - 13700													
03	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1576 2	97 9	N	88				152
04	2400 X	700	-0-	-1700	-0-	700 2		N	-0-				152
05	2480 X	1801	-0-	-679	-0-	1799 2	2 9	N	2				154
06	2400 X	1264	-0-	-1136	-0-	1262 2	2 9	N	2	123 1			33
07	1674 X	1496	-0-	-178	-0-	1483 2	13 9	N	12				45
08	1798 X	1273	-0-	-525	-0-	1258 2	15 9	N	14				59
-----													
BRENHAM DOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 194601 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15106 - 19845													
03	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373 2		N	-0-				-0-
04	3240 X	2128	-0-	-1112	-0-	2128 2		N	-0-				-0-
05	3348 X	3069	-0-	-279	-0-	3069 2		N	-0-				-0-
06	3270 X	2395	-0-	-875	-0-	2395 2		N	-0-				-0-
07	3379 X	2358	-0-	-1021	-0-	2358 2		N	-0-				-0-
08	3379 X	3109	-0-	-270	-0-	3109 2		N	-0-				-0-
-----													
WEISS WELL #: 2H RRCID -> 195471 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14950 - 18350													
03	21292 X	21292	-0-	-0-	-0-	21292 2		N	-0-				-0-
04	18384 X	18384	-0-	-0-	-0-	18384 2		N	-0-				-0-
05	17683 X	17683	-0-	-0-	-0-	17683 2		N	-0-				-0-
06	18422 X	18422	-0-	-0-	-0-	18422 2		N	-0-				-0-
07	16554 X	16554	-0-	-0-	-0-	16554 2		N	-0-				-0-
08	16244 X	13290	-0-	-2954	-0-	13290 2		N	-0-				-0-
-----													
DIETZ, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 196824 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9983 - 14971													
03	3844 X	3556	-0-	-288	-0-	3264 2	292 9	N	265	181 1			148
04	3390 X	3331	-0-	-59	-0-	3108 2	223 9	N	203	163 1			188
05	3379 X	3352	-0-	-27	-0-	3122 2	230 9	N	209	177 1			220
06	3450 X	3229	-0-	-221	-0-	3043 2	186 9	N	169	363 1			26
07	3565 X	3337	-0-	-228	-0-	3146 2	191 9	N	174	174 1			26
08	3565 X	3419	-0-	-146	-0-	3219 2	200 9	N	182				208



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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	2	N	-0-		-0-	
04	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	2	N	-0-		-0-	
05	5518 X	5288	-0-	-230	-0-	5288	2	N	-0-		-0-	
06	5340 X	5260	-0-	-80	-0-	5260	2	N	-0-		-0-	
07	5518 X	5024	-0-	-494	-0-	5024	2	N	-0-		-0-	
08	5518 X	1841	-0-	-3677	-0-	1841	2	N	-0-		-0-	
-----												
ZUEHLKE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 197747		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11793 - 16247		
03	1333 N	1297	-0-	-36	-0-	1297	2	N	-0-		100	
04	1290 N	1166	-0-	-124	-0-	1166	2	N	-0-		100	
05	1302 N	1150	-0-	-152	-0-	1150	2	N	-0-		100	
06	1260 N	1043	-0-	-217	-0-	1043	2	N	-0-		100	
07	1209 N	1034	-0-	-175	-0-	1034	2	N	-0-		100	
08	1147 N	986	-0-	-161	-0-	986	2	N	-0-		100	
-----												
TIEMANN		WELL #: 2H		RRCID -> 198105		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.15300 - 19419		
03	20526 X	20526	-0-	-0-	-0-	20526	2	N	-0-		-0-	
04	18227 X	18227	-0-	-0-	-0-	18227	2	N	-0-		-0-	
05	18268 X	18268	-0-	-0-	-0-	18268	2	N	-0-		-0-	
06	18300 X	17412	-0-	-888	-0-	17412	2	N	-0-		-0-	
07	18910 X	17962	-0-	-948	-0-	17962	2	N	-0-		-0-	
08	18910 X	17991	-0-	-919	-0-	17991	2	N	-0-		-0-	
-----												
CARMONA		WELL #: 2H		RRCID -> 198124		COMPL. DATE 10/12/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.15040 - 18547		
03	10469 X	10469	-0-	-0-	-0-	10469	2	N	-0-		18	
04	11250 X	3810	-0-	-7440	-0-	3810	2	N	-0-		18	
05	11625 X	4791	-0-	-6834	-0-	4791	2	N	-0-		18	
06	11250 X	2854	-0-	-8396	-0-	2854	2	N	-0-		18	
07	15046 X	15046	-0-	-0-	-0-	15046	2	N	-0-		18	
*08	13942 X	13942	-0-	-0-	-0-	13942	2	N	-0-		18	
-----												
FREEMAN		WELL #: 2H		RRCID -> 198566		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13323 - 17898		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2	N	-0-		-0-	
06	3000 N	5920	-0-	2920	2920	5920	2	N	-0-		-0-	
07	3100 N	4113	-0-	1013	3933	4113	2	N	-0-		-0-	
*08	3100 N	3483	-0-	383	4316	3483	2	N	-0-		-0-	
-----												
MEINEN OL UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 199305		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12198 - 16720		
03	2976 X	2857	-0-	-119	-0-	2846	2	11 9 N	10		177	
04	3090 X	2820	-0-	-270	-0-	2802	2	18 9 N	16		193	
05	3193 X	2836	-0-	-357	-0-	2823	2	13 9 N	12		205	
06	3090 X	2218	-0-	-872	-0-	2205	2	13 9 N	12		217	
07	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			N	-0-		217	
*08	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2	N	-0-		217	
-----												
ALBERS ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 199340		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12460 - 16444		
03	1643 X	1362	-0-	-281	-0-	1253	2	109 9 N	99	192 1	62	
04	1590 X	1257	-0-	-333	-0-	1147	2	110 9 N	100		162	
05	1643 X	1003	-0-	-640	-0-	922	2	81 9 N	74		236	
06	1590 X	943	-0-	-647	-0-	868	2	75 9 N	68	190 1	114	
07	1364 X	946	-0-	-418	-0-	863	2	83 9 N	75		189	
08	1364 X	797	-0-	-567	-0-	719	2	78 9 N	71	189 1	71	

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)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
03		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-
04		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-
05		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-
06		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-
07		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-
*08		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-
-----												
EDGE, GORDON WELL #: 1H RRCID -> 200109 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF.13539 - 19234												
03		6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	2			N	-0-
04		8570 X	8570	-0-	-0-	-0-	8570	2			N	-0-
05		6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			N	-0-
06		6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	6938	2			N	-0-
07		7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	2			N	-0-
*08		5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	2			N	-0-
-----												
BOWERS, J. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 200509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7983 - 8221												
03		771 N	771	-0-	-0-	-0-	680	2	91	9	N	203
04		690 N	575	-0-	-115	-0-	550	2	25	9	N	44
05		918 N	918	-0-	-0-	-0-	787	2	131	9	N	163
06		750 N	550	-0-	-200	-0-	522	2	28	9	N	188
07		684 N	684	-0-	-0-	-0-	665	2	19	9	N	42
08		837 N	714	-0-	-123	-0-	689	2	25	9	N	65
-----												
JARMON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200644 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 15175 PERF.14983 - 20415												
03		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-
04		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-
05		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-
06		1890 N	1650	-0-	-240	-0-	1650	2			N	-0-
07		1705 N	1606	-0-	-99	-0-	1606	2			N	-0-
08		1674 N	1478	-0-	-196	-0-	1478	2			N	-0-
-----												
BOATWRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 201030 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 16596 PERF.11680 - 14698												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-
-----												
HEYMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 201042 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14778 - 18105												
03		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-
04		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-
05		527 N	353	-0-	-174	-0-	353	2			N	-0-
06		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-
07		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-
*08		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-
-----												
KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201427 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 12158 PERF.11745 - 16925												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31
04		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1726	2	4	9	N	35
05		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	35
06		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	35
07		1550 N	263	-0-	-1287	-0-	263	2			N	35
*08		2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	2840	2	25	9	N	58

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03		7626 X	3944	-0-	-3682	-0-	3944 2		N	-0-		-0-
04		5040 X	4346	-0-	-694	-0-	4346 2		N	-0-		-0-
05		5208 X	3619	-0-	-1589	-0-	3619 2		N	-0-		-0-
06		5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5496 2		N	-0-		-0-
07		4495 X	4210	-0-	-285	-0-	4210 2		N	-0-		-0-
*08		5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	5329 2		N	-0-		-0-
-----												
EDGE, GORDON WELL #: 2H RRCID -> 201623 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13118 - 18547												
03		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1315 2	1 9	N	1		41
04		1290 N	1234	-0-	-56	-0-	1234 2		N	-0-		41
05		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2		N	-0-		41
06		1260 N	932	-0-	-328	-0-	932 2		N	-0-		41
07		1271 N	949	-0-	-322	-0-	949 2		N	-0-		41
08		1271 N	745	-0-	-526	-0-	745 2		N	-0-		41
-----												
GLAESER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203319 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 15492 PERF.15365 - 20150												
03		4123 X	3629	-0-	-494	-0-	3629 2		N	-0-		-0-
04		3990 X	3198	-0-	-792	-0-	3198 2		N	-0-		-0-
05		3844 X	2882	-0-	-962	-0-	2882 2		N	-0-		-0-
06		3720 X	2779	-0-	-941	-0-	2779 2		N	-0-		-0-
07		3627 X	2641	-0-	-986	-0-	2641 2		N	-0-		-0-
08		3627 X	2999	-0-	-628	-0-	2999 2		N	-0-		-0-
-----												
DIERKING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203886 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 15633 PERF.15435 - 18521												
03		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-		-0-
04		480 N	188	-0-	-292	-0-	188 2		N	-0-		-0-
05		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-		-0-
06		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-		-0-
07		186 N	161	-0-	-25	-0-	161 2		N	-0-		-0-
08		248 N	163	-0-	-85	-0-	163 2		N	-0-		-0-
-----												
NAVARRO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203889 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 14929 PERF.14645 - 19491												
03		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 2		N	-0-		-0-
04		1830 N	1540	-0-	-290	-0-	1540 2		N	-0-		-0-
05		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000 2		N	-0-		-0-
06		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130 2		N	-0-		-0-
07		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192 2		N	-0-		-0-
08		1953 N	1458	-0-	-495	-0-	1458 2		N	-0-		-0-
-----												
GOLDBERG UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203906 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 15351 PERF.15280 - 18390												
03		4216 X	3349	-0-	-867	-0-	3349 2		N	-0-		-0-
04		4080 X	4000	-0-	-80	-0-	4000 2		N	-0-		-0-
05		4123 X	3411	-0-	-712	-0-	3411 2		N	-0-		-0-
06		3990 X	3761	-0-	-229	-0-	3761 2		N	-0-		-0-
07		4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164 2		N	-0-		-0-
*08		4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4907 2		N	-0-		-0-
-----												
RIO LOBO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 203907 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11852 - 15395												
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-		53
04		436 N	436	-0-	-0-	-0-	421 2	15 9	N	14		67
05		9 N	3	-0-	-6	-0-	3 2		N	-0-		67
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		67
07		124 N	4	-0-	-120	-0-	4 2		N	-0-		67
08		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 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 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
03		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2			N	-0-	27
04		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2			N	-0-	27
05		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 2			N	-0-	27
06		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2			N	-0-	27
07		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2			N	-0-	27
*08		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2			N	-0-	27
-----												
ROTELLO UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 204567 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13373 PERF.12895 - 15488												
03		864 N	864	-0-	-0-	-0-	286 1	578 2	N	-0-		-0-
04		936 N	936	-0-	-0-	-0-	276 1	660 2	N	-0-		-0-
05		929 N	929	-0-	-0-	-0-	286 1	643 2	N	-0-		-0-
06		840 N	621	-0-	-219	-0-	276 1	345 2	N	-0-		-0-
07		961 N	942	-0-	-19	-0-	286 1	656 2	N	-0-		-0-
08		930 N	689	-0-	-241	-0-	286 1	403 2	N	-0-		-0-
-----												
WEHMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205161 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13433 - 19231												
03		2573 X	2337	-0-	-236	-0-	2337 2			N	-0-	38
04		2400 X	2124	-0-	-276	-0-	2124 2			N	-0-	38
05		2418 X	2019	-0-	-399	-0-	2019 2			N	-0-	38
06		2250 N	1790	-0-	-460	-0-	1790 2			N	-0-	38
07		2201 N	1762	-0-	-439	-0-	1762 2			N	-0-	38
08		2015 N	1968	-0-	-47	-0-	1968 2			N	-0-	38
-----												
STUERMER-PLUECKHAHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205215 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9120 - 13800												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	72
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	73
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	73
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	73
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	73
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	73
-----												
RAINS TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206255 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 15451 PERF.15365 - 18440												
03		5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	5778 2			N	-0-	-0-
04		3030 X	2790	-0-	-240	-0-	2790 2			N	-0-	-0-
05		3131 X	3033	-0-	-98	-0-	3033 2			N	-0-	-0-
06		4440 X	2749	-0-	-1691	-0-	2749 2			N	-0-	-0-
07		4588 X	3371	-0-	-1217	-0-	3371 2			N	-0-	-0-
08		4588 X	3381	-0-	-1207	-0-	3381 2			N	-0-	-0-
-----												
PEARLIE MAE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206259 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15763 PERF.15608 - 20548												
03		3100 N	2447	-0-	-653	540	2447 2			N	-0-	-0-
04		2068 N	1528	-0-	-540	-0-	1528 2			N	-0-	-0-
05		2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	2186 2			N	-0-	-0-
06		1890 X	1881	-0-	-9	-0-	1881 2			N	-0-	-0-
07		1953 X	1822	-0-	-131	-0-	1822 2			N	-0-	-0-
08		1953 X	1789	-0-	-164	-0-	1789 2			N	-0-	-0-
-----												
STANTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206281 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13096 - 16910												
03		9765 X	7805	-0-	-1960	-0-	480 1	7325 2	N	-0-		113
04		9450 X	5970	-0-	-3480	-0-	416 1	5554 2	N	-0-		113
05		9765 X	6718	-0-	-3047	-0-	496 1	6222 2	N	-0-		113
06		7560 X	5110	-0-	-2450	-0-	480 1	4630 2	N	-0-		113
07		7812 X	4979	-0-	-2833	-0-	424 1	4555 2	N	-0-		113
08		7812 X	6343	-0-	-1469	-0-	424 1	5919 2	N	-0-		113

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
HURST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	207931	COMPL. DATE	12/05/2004	TOTAL DEPTH	14128	PERF.14000	- 19163	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2		N	-0-		-0-
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2		N	-0-		-0-
05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2		N	-0-		-0-
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2		N	-0-		-0-
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2		N	-0-		-0-
*08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2		N	-0-		-0-
-----													
MOSES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	208236	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	14894	PERF.14615	- 20973	
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-		-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-		-0-
05	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2		N	-0-		-0-
06	540	N	497	-0-	-43	-0-	497	2		N	-0-		-0-
07	527	N	414	-0-	-113	-0-	414	2		N	-0-		-0-
08	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2		N	-0-		-0-
-----													
WARRENTON-ARROW UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	208648	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	12245	PERF.11918	- 17606	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
COBB UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	208649	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	14554	PERF.14630	- 17374	
03	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	2		N	-0-		-0-
04	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2		N	-0-		-0-
05	5766	X	5330	-0-	-436	-0-	5330	2		N	-0-		-0-
06	5580	X	5208	-0-	-372	-0-	5208	2		N	-0-		-0-
07	5766	X	4930	-0-	-836	-0-	4930	2		N	-0-		-0-
08	5766	X	4936	-0-	-830	-0-	4936	2		N	-0-		-0-
-----													
MOORE, H. H. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	208650	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	13762	PERF.13190	- 18100	
03	3286	X	3135	-0-	-151	-0-	286	1	2847	2	N	2	114
04	3390	X	3057	-0-	-333	-0-	276	1	2781	2	N	-0-	114
05	3503	X	3033	-0-	-470	-0-	286	1	2747	2	N	-0-	114
06	3390	X	2561	-0-	-829	-0-	276	1	2285	2	N	-0-	114
07	3255	X	3166	-0-	-89	-0-	286	1	2880	2	N	-0-	114
*08	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	286	1	2885	2	N	1	115
-----													
RANGER		WELL #:		2	RRCID ->	209615	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	14670	PERF.13470	- 18505	
03	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2		N	-0-		-0-
04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2		N	-0-		-0-
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2		N	-0-		-0-
06	2220	N	2110	-0-	-110	-0-	2110	2		N	-0-		-0-
07	2263	N	2171	-0-	-92	-0-	2171	2		N	-0-		-0-
08	2201	N	2108	-0-	-93	-0-	2108	2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
FIFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210156 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13505 - 17707																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		9 N		8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-					-0-
04		1350 N	1350		-0-	-0-	-0-	1350	2		N	-0-					-0-
05		189 N	189		-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-					-0-
06		8 N		-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-					-0-
07		1147 N	721		-0-	-426	-0-	721	2		N	-0-					-0-
*08		394 N	394		-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-					-0-
-----																	
HECKMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 210784 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14186 PERF.14023 - 16701																	
03		4371 X	3942		-0-	-429	-0-	3942	2		N	-0-					-0-
04		4230 X	3786		-0-	-444	-0-	3786	2		N	-0-					-0-
05		4371 X	3688		-0-	-683	-0-	3688	2		N	-0-					-0-
06		4200 X	3534		-0-	-666	-0-	3534	2		N	-0-					-0-
07		3937 X	3680		-0-	-257	-0-	3680	2		N	-0-					-0-
08		3937 X	3853		-0-	-84	-0-	3853	2		N	-0-					-0-
-----																	
RIO BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 211607 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12363 PERF.11772 - 16350																	
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					82
04		1557 N	1557		-0-	-0-	-0-	1557	2		N	-0-					82
05		3100 N	3190		-0-	90	-0-	3153	2	37	9	N	34				116
06		2509 N	2419		-0-	-90	-0-	2332	2	87	9	N	79				195
07		2331 N	2331		-0-	-0-	-0-	2281	2	50	9	N	45				240
*08		2061 X	2061		-0-	-0-	-0-	2015	2	46	9	N	42				282
-----																	
RIETZ TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211614 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 13695 PERF.13435 - 19005																	
03		3007 X	3005		-0-	-2	-0-	3005	2		N	-0-					-0-
04		2970 X	2586		-0-	-384	-0-	2586	2		N	-0-					-0-
05		3069 X	2658		-0-	-411	-0-	2658	2		N	-0-					-0-
06		2970 X	2661		-0-	-309	-0-	2661	2		N	-0-					-0-
07		3007 X	2802		-0-	-205	-0-	2802	2		N	-0-					-0-
08		3007 X	2985		-0-	-22	-0-	2985	2		N	-0-					-0-
-----																	
BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211949 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 14332 PERF.14104 - 20235																	
03		4051 X	4051		-0-	-0-	-0-	4051	2		N	-0-					22
04		3235 X	3235		-0-	-0-	-0-	3235	2		N	-0-					22
05		3303 X	3303		-0-	-0-	-0-	3302	2	1	9	N	1				23
06		3936 X	3936		-0-	-0-	-0-	3935	2	1	9	N	1				24
07		3552 X	3552		-0-	-0-	-0-	3550	2	2	9	N	2				26
*08		2910 X	2910		-0-	-0-	-0-	2910	2		N	-0-					26
-----																	
JET WELL #: 2 RRCID -> 213308 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 14832 PERF.14670 - 17221																	
03		641 N	641		-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-					-0-
04		568 N	568		-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-					-0-
05		620 N	562		-0-	-58	-0-	562	2		N	-0-					-0-
06		630 N	538		-0-	-92	-0-	538	2		N	-0-					-0-
07		589 N	524		-0-	-65	-0-	524	2		N	-0-					-0-
08		558 N	519		-0-	-39	-0-	519	2		N	-0-					-0-
-----																	
LUCKY WELL #: 2 RRCID -> 213385 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11237 - 15378																	
03		3367 X	3367		-0-	-0-	-0-	3215	2	152	9	N	138	181	1		55
04		2402 X	2402		-0-	-0-	-0-	2305	2	97	9	N	88				143
05		4438 X	4438		-0-	-0-	-0-	4256	2	182	9	N	165	180	1		128
06		4425 X	4425		-0-	-0-	-0-	4261	2	164	9	N	149	194	1		83
07		4146 X	4146		-0-	-0-	-0-	4008	2	138	9	N	125				208
*08		2839 X	2839		-0-	-0-	-0-	2754	2	85	9	N	77	186	1		99

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
UILKIE WELL #: 1H RRCID -> 213659 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13569 PERF.13570 - 19330													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03		2649 N	2649	-0-	-0-	-0-		2649	2	N	-0-		-0-
04		2660 N	2660	-0-	-0-	-0-		2660	2	N	-0-		-0-
05		2480 N	2437	-0-	-43	-0-		2437	2	N	-0-		-0-
06		2550 N	2195	-0-	-355	-0-		2195	2	N	-0-		-0-
07		2759 N	2449	-0-	-310	-0-		2449	2	N	-0-		-0-
*08		2778 N	2778	-0-	-0-	-0-		2778	2	N	-0-		-0-
-----													
THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214746 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14359 - 19670													
03		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-		2272	2	N	-0-		-0-
04		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-		2083	2	N	-0-		-0-
05		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-		2142	2	N	-0-		-0-
06		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-		2266	2	N	-0-		-0-
07		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-		2001	2	N	-0-		-0-
*08		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-		2116	2	N	-0-		-0-
-----													
CARMONA WELL #: 3 H RRCID -> 214755 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 15482 PERF.11962 - 18933													
03		7639 X	7639	-0-	-0-	-0-		7639	2	N	-0-		-0-
04		8380 X	8380	-0-	-0-	-0-		8380	2	N	-0-		-0-
05		7192 X	6489	-0-	-703	-0-		6489	2	N	-0-		-0-
06		7651 X	7651	-0-	-0-	-0-		7651	2	N	-0-		-0-
07		7824 X	7824	-0-	-0-	-0-		7824	2	N	-0-		-0-
*08		7781 X	7781	-0-	-0-	-0-		7781	2	N	-0-		-0-
-----													
GILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215686 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13710 - 19088													
03		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-		2471	2	N	-0-		-0-
04		2220 N	2185	-0-	-35	-0-		2185	2	N	-0-		-0-
05		2232 N	2004	-0-	-228	-0-		2004	2	N	-0-		-0-
06		2220 N	2064	-0-	-156	-0-		2064	2	N	-0-		-0-
07		2263 N	1869	-0-	-394	-0-		1869	2	N	-0-		-0-
08		2015 N	1798	-0-	-217	-0-		1798	2	N	-0-		-0-
-----													
LINDLEY WELL #: 2 H RRCID -> 215712 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12186 - 17818													
03		823 N	823	-0-	-0-	-0-		804	2	19 9 N	17		61
04		638 N	638	-0-	-0-	-0-		632	2	6 9 N	5		66
05		682 N	647	-0-	-35	-0-		646	2	1 9 N	1		67
06		810 N	787	-0-	-23	-0-		787	2	N	-0-		67
07		709 N	709	-0-	-0-	-0-		708	2	1 9 N	1		68
*08		745 N	745	-0-	-0-	-0-		742	2	3 9 N	3		71
-----													
WEISS WELL #: 3H RRCID -> 216268 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 15163 PERF.12096 - 17501													
03		9734 X	9353	-0-	-381	-0-		9353	2	N	-0-		-0-
04		9420 X	7371	-0-	-2049	-0-		7371	2	N	-0-		-0-
05		9233 X	9233	-0-	-0-	-0-		9233	2	N	-0-		-0-
06		9060 X	7852	-0-	-1208	-0-		7852	2	N	-0-		-0-
07		9362 X	8592	-0-	-770	-0-		8592	2	N	-0-		-0-
08		9362 X	7685	-0-	-1677	-0-		7685	2	N	-0-		-0-
-----													
SANDERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216809 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 14741 PERF.14530 - 19696													
03		7260 X	7260	-0-	-0-	-0-		920	1	6340 2 N	-0-		-0-
04		6868 X	6868	-0-	-0-	-0-		960	1	5908 2 N	-0-		-0-
05		6293 X	6218	-0-	-75	-0-		969	1	5249 2 N	-0-		-0-
06		7020 X	6246	-0-	-774	-0-		960	1	5286 2 N	-0-		-0-
07		7254 X	6553	-0-	-701	-0-		992	1	5561 2 N	-0-		-0-
08		7254 X	6452	-0-	-802	-0-		992	1	5460 2 N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
ZIENTEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217837		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 14541		PERF.14518 - 16209				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BRONCO		WELL #: 4		RRCID -> 218442		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 14353		PERF.13900 - 17675				
03	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-			-0-
04	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-			-0-
05	2914 N	2870	-0-	-44	-0-	2870	2			N	-0-			-0-
06	2730 N	2407	-0-	-323	-0-	2407	2			N	-0-			-0-
07	2697 N	1867	-0-	-830	-0-	1867	2			N	-0-			-0-
08	2883 N	1955	-0-	-928	-0-	1955	2			N	-0-			-0-
-----														
MC CUNE		WELL #: 1H		RRCID -> 219874		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 13986		PERF.13746 - 18164				
03	8253 X	8253	-0-	-0-	-0-	922	1	7331	2	N	-0-			-0-
04	7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	960	1	6823	2	N	-0-			-0-
05	7533 X	7533	-0-	-0-	-0-	992	1	6541	2	N	-0-			-0-
*06	7050 X	6710	-0-	-340	-0-	960	1	5750	2	N	-0-			-0-
07	7285 X	7129	-0-	-156	-0-	992	1	6137	2	N	-0-			-0-
*08	7389 X	7389	-0-	-0-	-0-	992	1	6397	2	N	-0-			-0-
-----														
LANICEK OL		WELL #: 1WD		RRCID -> 219894		COMPL. DATE 04/30/1995		TOTAL DEPTH 5125		PERF. 4869 - 5024				
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RANDALL		WELL #: 1H		RRCID -> 220422		COMPL. DATE 07/31/2006		TOTAL DEPTH 14988		PERF.14825 - 20242				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
RANGER		WELL #: 3		RRCID -> 221435		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 14605		PERF.14290 - 16799				
03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-			-0-
04	1170 N	1163	-0-	-7	-0-	1163	2			N	-0-			-0-
05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-			-0-
06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-			-0-
07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-			-0-
08	1240 N	1146	-0-	-94	-0-	1146	2			N	-0-			-0-
-----														
DODIE		WELL #: 1RE		RRCID -> 222130		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12747		PERF. 8613 - 12500		
03	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1759	2	30	9	N	27			86
04	1770 N	1742	-0-	-28	-0-	1714	2	28	9	N	25			111
05	1860 N	1426	-0-	-434	-0-	1400	2	26	9	N	24			135
06	1740 N	932	-0-	-808	-0-	909	2	23	9	N	21			156
07	1798 N	1426	-0-	-372	-0-	1406	2	20	9	N	18			174
08	1426 N	1160	-0-	-266	-0-	1145	2	15	9	N	14			188



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
KATHY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	222143	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11868	PERF.10345	- 11868	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	93 N	11	-0-	-82	-0-	10	2	1	9	N	1		125
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	220	2	26	9	N	24		149
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		149
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	350	2	23	9	N	21		170
07	186 N	21	-0-	-165	-0-	21	2			N	-0-	1 5	169
*08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	212	2	23	9	N	21		190
-----													
BOSSE, A. B.		WELL #:		1H	RRCID ->	223316	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	14139	PERF.13928	- 20081	
03	5022 X	4792	-0-	-230	-0-	4792	2			N	-0-		-0-
04	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			N	-0-		-0-
05	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-		-0-
06	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-		-0-
07	5301 X	5170	-0-	-131	-0-	5170	2			N	-0-		-0-
08	5301 X	5213	-0-	-88	-0-	5213	2			N	-0-		-0-
-----													
INDEPENDENCE		WELL #:		1H	RRCID ->	224423	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	13636	PERF.13051	- 17698	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
MARVA UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	225960	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8898	PERF. 8276	- 10985	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
SHORTY		WELL #:		1	RRCID ->	226538	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12614	PERF. 8202	- 12614	
03	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2222	2	31	9	N	28		188
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	554	2	43	9	N	39	180 1	47
05	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1069	2	46	9	N	42		89
06	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1712	2	127	9	N	115		204
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	672	2	47	9	N	43	172 1	75
*08	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2220	2	62	9	N	56		131
-----													
HAYNIE-MOODY		WELL #:		1H	RRCID ->	227991	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	19808	PERF.14028	- 19808	
03	8060 X	6925	-0-	-1135	-0-	925	1	6000	2	N	-0-		-0-
04	7800 X	6935	-0-	-865	-0-	960	1	5975	2	N	-0-		-0-
05	8060 X	7274	-0-	-786	-0-	975	1	6299	2	N	-0-		-0-
06	7680 X	7163	-0-	-517	-0-	960	1	6203	2	N	-0-		-0-
07	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	992	1	6401	2	N	-0-		-0-
*08	7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	979	1	6423	2	N	-0-		-0-
-----													
HECKMANN UNIT		WELL #:		2RE	RRCID ->	228080	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	14750	PERF.13695	- 18337	
03	23529 X	19423	-0-	-4106	-0-	19423	2			N	-0-		-0-
04	22770 X	18465	-0-	-4305	-0-	18465	2			N	-0-		-0-
05	22568 X	18474	-0-	-4094	-0-	18474	2			N	-0-		-0-
06	20880 X	19119	-0-	-1761	-0-	19119	2			N	-0-		-0-
07	20012 X	20012	-0-	-0-	-0-	20012	2			N	-0-		-0-
*08	24451 X	24451	-0-	-0-	-0-	24451	2			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
W.P.T.		WELL #:		1H	RRCID ->	229621	COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL DEPTH	14723	PERF.14548	- 20299
M	O	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	
03	7595 X	7545	-0-	-50	-0-	922 1	6623 2	N	-0-		-0-	
04	7350 X	7231	-0-	-119	-0-	960 1	6271 2	N	-0-		-0-	
05	7533 X	7279	-0-	-254	-0-	992 1	6287 2	N	-0-		-0-	
06	7290 X	7134	-0-	-156	-0-	960 1	6174 2	N	-0-		-0-	
07	7533 X	7171	-0-	-362	-0-	992 1	6179 2	N	-0-		-0-	
08	7533 X	7025	-0-	-508	-0-	992 1	6033 2	N	-0-		-0-	
-----												
KOPLAR, ROBERT B.		WELL #:		1RE	RRCID ->	229703	COMPL. DATE	06/19/2004	TOTAL DEPTH	10298	PERF. 9418	- 13351
03	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1143 2	125 9	N	114	184 1	129	
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	948 2	78 9	N	71		200	
05	1023 N	987	-0-	-36	-0-	870 2	117 9	N	106	179 1	127	
06	1230 N	643	-0-	-587	-0-	556 2	87 9	N	79		206	
07	1054 N	636	-0-	-418	-0-	561 2	75 9	N	68	183 1	91	
08	992 N	763	-0-	-229	-0-	676 2	87 9	N	79		170	
-----												
ASHORN		WELL #:		1H	RRCID ->	229800	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	13954	PERF.13610	- 19200
03	2759 X	2702	-0-	-57	-0-	2702 2		N	-0-		-0-	
04	2670 X	2490	-0-	-180	-0-	2490 2		N	-0-		-0-	
05	2759 X	2472	-0-	-287	-0-	2472 2		N	-0-		-0-	
06	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724 2		N	-0-		-0-	
07	2697 X	2577	-0-	-120	-0-	2577 2		N	-0-		-0-	
08	2697 X	2469	-0-	-228	-0-	2469 2		N	-0-		-0-	
-----												
STANTON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	231913	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	12961	PERF.12841	- 15946
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
LAKE CREEK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	232242	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	14518	PERF.14452	- 19368
03	11222 X	10346	-0-	-876	-0-	10346 2		N	-0-		-0-	
04	10860 X	9894	-0-	-966	-0-	9894 2		N	-0-		-0-	
05	10695 X	10041	-0-	-654	-0-	10041 2		N	-0-		-0-	
06	10350 X	9709	-0-	-641	-0-	9709 2		N	-0-		-0-	
07	10354 X	9884	-0-	-470	-0-	9884 2		N	-0-		-0-	
08	10354 X	9804	-0-	-550	-0-	9804 2		N	-0-		-0-	
-----												
HAYNIE, TOM		WELL #:		1H	RRCID ->	232611	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	14001	PERF.13696	- 19883
03	8367 X	8367	-0-	-0-	-0-	925 1	7442 2	N	-0-		-0-	
04	7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	959 1	6453 2	N	-0-		-0-	
05	7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	992 1	6177 2	N	-0-		-0-	
06	7134 X	7134	-0-	-0-	-0-	836 1	6298 2	N	-0-		-0-	
07	8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	992 1	7022 2	N	-0-		-0-	
*08	7821 X	7821	-0-	-0-	-0-	991 1	6830 2	N	-0-		-0-	
-----												
KEISLER		WELL #:		1H	RRCID ->	234455	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	14029	PERF.15230	- 20753
03	9406 X	9406	-0-	-0-	-0-	923 1	8483 2	N	-0-		-0-	
04	8880 X	8543	-0-	-337	-0-	941 1	7602 2	N	-0-		-0-	
05	9021 X	8831	-0-	-190	-0-	951 1	7880 2	N	-0-		-0-	
06	9000 X	8457	-0-	-543	-0-	960 1	7497 2	N	-0-		-0-	
07	9300 X	8570	-0-	-730	-0-	992 1	7578 2	N	-0-		-0-	
08	9300 X	8534	-0-	-766	-0-	992 1	7542 2	N	-0-		-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
EAST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236334 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 14439 PERF.14111 - 19622												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03		8574 X	8574	-0-	-0-	-0-	8574 2	N	-0-		-0-	
04		7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	7958 2	N	-0-		-0-	
05		8089 X	8089	-0-	-0-	-0-	8089 2	N	-0-		-0-	
06		8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	8411 2	N	-0-		-0-	
07		7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	7773 2	N	-0-		-0-	
*08		8145 X	8145	-0-	-0-	-0-	8145 2	N	-0-		-0-	
-----												
BARNEY UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 238360 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13830 PERF.12790 - 20090												
03		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145 2	N	-0-		-0-	
04		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2	N	-0-		-0-	
05		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 2	N	-0-		-0-	
06		2070 N	1844	-0-	-226	-0-	1844 2	N	-0-		-0-	
07		1705 N	1280	-0-	-425	-0-	1280 2	N	-0-		-0-	
08		1519 N	1504	-0-	-15	-0-	1504 2	N	-0-		-0-	
-----												
WEST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242512 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14207 - 19511												
03		13336 X	13336	-0-	-0-	-0-	923 1	12413 2	N	-0-	-0-	
04		12690 X	12602	-0-	-88	-0-	960 1	11642 2	N	-0-	-0-	
05		12989 X	12733	-0-	-256	-0-	992 1	11741 2	N	-0-	-0-	
06		12900 X	12252	-0-	-648	-0-	960 1	11292 2	N	-0-	-0-	
07		13330 X	12591	-0-	-739	-0-	992 1	11599 2	N	-0-	-0-	
08		13330 X	12542	-0-	-788	-0-	992 1	11550 2	N	-0-	-0-	
-----												
KEISLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243801 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 14054 PERF.13870 - 20323												
03		10106 X	10006	-0-	-100	-0-	922 1	9084 2	N	-0-	-0-	
04		9780 X	9593	-0-	-187	-0-	936 1	8657 2	N	-0-	-0-	
05		9982 X	9853	-0-	-129	-0-	992 1	8861 2	N	-0-	-0-	
06		9690 X	9337	-0-	-353	-0-	944 1	8393 2	N	-0-	-0-	
07		10013 X	9672	-0-	-341	-0-	992 1	8680 2	N	-0-	-0-	
08		10013 X	9606	-0-	-407	-0-	992 1	8614 2	N	-0-	-0-	
-----												
HAYNIE, JEFF COMPANY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244593 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13758 - 18354												
03		11213 X	11213	-0-	-0-	-0-	923 1	10290 2	N	-0-	-0-	
04		10500 X	10416	-0-	-84	-0-	960 1	9456 2	N	-0-	-0-	
05		10602 X	9230	-0-	-1372	-0-	959 1	8271 2	N	-0-	-0-	
06		10860 X	9752	-0-	-1108	-0-	960 1	8792 2	N	-0-	-0-	
07		11222 X	10003	-0-	-1219	-0-	992 1	9011 2	N	-0-	-0-	
08		11222 X	7085	-0-	-4137	-0-	720 1	6365 2	N	-0-	-0-	
-----												
HURST-BAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246965 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 14698 PERF.14416 - 22107												
03		4340 X	3967	-0-	-373	-0-	3967 2		N	-0-	-0-	
04		4200 X	3741	-0-	-459	-0-	3741 2		N	-0-	-0-	
05		4340 X	3870	-0-	-470	-0-	3870 2		N	-0-	-0-	
06		4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076 2		N	-0-	-0-	
07		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006 2		N	-0-	-0-	
*08		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985 2		N	-0-	-0-	
-----												
FIFE UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 248049 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13859 PERF.13732 - 18929												
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	81
04		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-	81
05		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-	81
06		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-	81
07		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-	81
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	81
-----												
JET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249822 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16167 PERF.14834 - 16095												
03		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		N	-0-	-0-
04		1050 N	1022	-0-	-28	-0-	1022	2		N	-0-	-0-
05		1240 N	1085	-0-	-155	-0-	1085	2		N	-0-	-0-
06		1080 N	1042	-0-	-38	-0-	1042	2		N	-0-	-0-
07		1054 N	1039	-0-	-15	-0-	1039	2		N	-0-	-0-
08		1085 N	1039	-0-	-46	-0-	1039	2		N	-0-	-0-
-----												
HOKE-COLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250528 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 14175 PERF.13940 - 21056												
03		4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4916	2	41	9	N	200
04		5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	5039	2	11	9	N	31
05		5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	5067	2	18	9	N	47
06		5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	5655	2	23	9	N	68
07		4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4692	2	8	9	N	75
*08		4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4580	2	36	9	N	108
-----												
ROCKET WELL #: 2H RRCID -> 251199 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 14727 PERF.14293 - 16726												
03		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2		N	-0-	-0-
04		1620 N	1556	-0-	-64	-0-	1556	2		N	-0-	-0-
05		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2		N	-0-	-0-
06		1650 N	1593	-0-	-57	-0-	1593	2		N	-0-	-0-
07		1612 N	1542	-0-	-70	-0-	1542	2		N	-0-	-0-
08		1767 N	1549	-0-	-218	-0-	1549	2		N	-0-	-0-
-----												
LONGSTREET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254077 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14687 PERF.14416 - 21485												
03		23171 X	23171	-0-	-0-	-0-	918	1	22253	2	N	-0-
04		19922 X	19922	-0-	-0-	-0-	956	1	18966	2	N	-0-
05		20058 X	20058	-0-	-0-	-0-	989	1	19069	2	N	-0-
06		20400 X	19101	-0-	-1299	-0-	960	1	18141	2	N	-0-
07		21080 X	19703	-0-	-1377	-0-	992	1	18711	2	N	-0-
08		21080 X	19537	-0-	-1543	-0-	989	1	18548	2	N	-0-
-----												
LIEBSCHER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 255710 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.12143 - 14413												
03		620 N	358	-0-	-262	-0-	357	2	1	9	N	100
04		510 N	453	-0-	-57	-0-	430	2	23	9	N	121
05		465 N	220	-0-	-245	-0-	220	2		N	-0-	121
06		582 N	582	-0-	-0-	-0-	521	2	61	9	N	176
07		531 N	531	-0-	-0-	-0-	512	2	19	9	N	193
*08		219 N	219	-0-	-0-	-0-	210	2	9	9	N	201
-----												
HUTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256589 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10572 - 18150												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
CHAPPEL WOODS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258284	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	20770	PERF.14086 - 20770	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2	N	-0-			-0-
04	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2	N	-0-			-0-
05	2325 N	2290	-0-	-35	-0-	2290	2	N	-0-			-0-
06	2400 N	2151	-0-	-249	-0-	2151	2	N	-0-			-0-
07	2387 N	2228	-0-	-159	-0-	2228	2	N	-0-			-0-
08	2294 N	2170	-0-	-124	-0-	2170	2	N	-0-			-0-
-----												
BREDWINNER CO-OP UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	258363	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	10957	PERF.10855 - 17150	
03	1240 N	1141	-0-	-99	-0-	970	2	N	155	178	1	197
04	990 N	872	-0-	-118	-0-	795	2	N	70	179	1	88
05	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1370	2	N	185			273
06	1110 N	994	-0-	-116	-0-	847	2	N	134	188	1	219
07	899 N	8	-0-	-891	-0-	8	2	N	-0-			219
08	1581 N	44	-0-	-1537	-0-	44	2	N	-0-			219
-----												
WILKERSON-DAVIS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260156	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	14075	PERF.10475 - 14075	
03	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2	N	-0-			253
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	190	2	N	17	178	1	92
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	114	2	N	37			129
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	94	2	N	37			166
07	155 N	56	-0-	-99	-0-	50	2	N	5			171
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	113	2	N	34			205
-----												
JONES, A.A.		WELL #:		1	RRCID ->	261286	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	10573	PERF. 9538 - 9670	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BURTTSCHELL "A"		WELL #:		1	RRCID ->	263201	COMPL. DATE	09/26/2011	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8047 - 8228	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WEST CANNON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263818	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	10947	PERF.10692 - 16520	
03	3937 X	3789	-0-	-148	-0-	3556	2	N	212	364	1	225
04	3810 X	3581	-0-	-229	-0-	3372	2	N	190	179	1	236
05	3937 X	3430	-0-	-507	-0-	3202	2	N	207	180	1	263
06	3750 X	3320	-0-	-430	-0-	3098	2	N	202	180	1	285
07	3782 X	2813	-0-	-969	-0-	2646	2	N	152	188	1	249
08	3782 X	3183	-0-	-599	-0-	2929	2	N	231	184	1	296
-----												
W. LEHMANN OIL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	264352	COMPL. DATE	09/27/2010	TOTAL DEPTH	9745	PERF. 9004 - 12326	
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-			-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-			-0-
*08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
SCHLEY WELL #: 1 RRCID -> 264418 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13182 PERF.12488 - 18942												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	5394 X	5088	-0-	-306	-0-	496	1	4460	2	N	120	227
04	5220 X	4828	-0-	-392	-0-	480	1	4234	2	N	104 181 1	150
05	5363 X	4766	-0-	-597	-0-	496	1	4152	2	N	107	257
06	5070 X	4389	-0-	-681	-0-	419	1	3861	2	N	99 191 1	165
07	5084 X	4383	-0-	-701	-0-	440	1	3860	2	N	75 191 1	49
08	5084 X	181	-0-	-4903	-0-	8	1	166	2	N	6	55
-----												
ABSHIRE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264914 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12725 - 17424												
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
*08	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	2043	2	11	9	N	10	110
-----												
HODGES-DRUCKHAMMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264940 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12492 - 18633												
03	217 N	74	-0-	-143	-0-	74	2			N	-0-	116
04	210 N	52	-0-	-158	-0-	52	2			N	-0-	116
05	93 N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-	116
06	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-	116
07	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-	116
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	116
-----												
AFFIRMED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277252 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12757 - 18040												
03	13904 X	13904	-0-	-0-	-0-	428	1	12121	2	N	1232 1352 1	316
04	13493 X	13493	-0-	-0-	-0-	1355	9	450	1	N	1160 1150 1	326
05	13957 X	13957	-0-	-0-	-0-	1276	9	465	1	N	1171 1352 1	145
06	12561 X	12561	-0-	-0-	-0-	1288	9	450	1	N	995 954 1	186
07	14155 X	14155	-0-	-0-	-0-	1095	9	465	1	N	965 758 1	393
*08	13215 X	13215	-0-	-0-	-0-	1062	9	465	1	N	885 961 1	317
						974	9					
-----												
JOHNSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 278578 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11146 - 15552												
03	16461 X	15971	-0-	-490	-0-	15701	2	270	9	N	245 344 1	133
04	15630 X	13880	-0-	-1750	-0-	13640	2	240	9	N	218 183 1	168
05	16978 X	16978	-0-	-0-	-0-	16674	2	304	9	N	276 372 1	72
06	15480 X	14865	-0-	-615	-0-	14595	2	270	9	N	245 186 1	131
07	15965 X	14999	-0-	-966	-0-	14754	2	245	9	N	223 186 1	168
08	16988 X	15173	-0-	-1815	-0-	14900	2	273	9	N	248 184 1	232

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
GLOYNA-PRUEGNER CO-OP WELL #: 1 RRCID -> 279930 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9810 - 15715																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	5033	2	471	9	N	428	360	1		133	
04		5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	4930	2	436	9	N	396	367	1		162	
05		5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5045	2	429	9	N	390	362	1		190	
06		5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	4777	2	446	9	N	405	365	1		230	
07		5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	4753	2	380	9	N	345	374	1		201	
*08		4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4333	2	381	9	N	346	369	1		178	
-----																	
LAURA WELL #: 1 RRCID -> 282446 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8376 - 8386																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																	
NEVA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283561 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.10758 - 15473																	
03		108779 X	76181	-0-	-32598	-0-	73566	2	2615	9	N	2377	2522	1		227	
04		105270 X	72772	-0-	-32498	-0-	70222	2	2550	9	N	2318	2362	1		183	
05		108779 X	68966	-0-	-39813	-0-	66474	2	2492	9	N	2265	1976	1		472	
06		81270 X	66414	-0-	-14856	-0-	64266	2	2148	9	N	1953	2208	1		217	
07		76167 X	66099	-0-	-10068	-0-	61355	2	4744	9	N	4313	4334	1		196	
*08		101650 X	101650	-0-	-0-	-0-	94939	2	6711	9	N	6101	5954	1		343	
-----																	
GRACE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 284268 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11943 PERF.10696 - 14550																	
03		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-				28	
04		450 N	418	-0-	-32	-0-	418	2			N	-0-				28	
05		434 N	291	-0-	-143	-0-	291	2			N	-0-				28	
06		570 N	535	-0-	-35	-0-	535	2			N	-0-				28	
07		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-				28	
*08		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-				28	
-----																	
SCHADENFREUDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284304 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11600 - 14444																	
03		124 N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-				-0-	
04		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-				-0-	
05		124 N	47	-0-	-77	-0-	47	2			N	-0-				-0-	
06		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-				-0-	
07		186 N	33	-0-	-153	-0-	33	2			N	-0-				-0-	
*08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-				-0-	
-----																	
MCHENRY, R.K. WELL #: 2 RRCID -> 284369 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8300 - 8655																	
03		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-				-0-	
04		600 N	509	-0-	-91	-0-	509	2			N	-0-				-0-	
05		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-				-0-	
06		600 N	586	-0-	-14	-0-	586	2			N	-0-				-0-	
07		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-				-0-	
08		589 N	564	-0-	-25	-0-	564	2			N	-0-				-0-	
-----																	
WARRENTON-AMARADO UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 284394 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11923 - 14620																	
03		357 X	357	-0-	-0-	-0-	348	2	9	9	N	8				38	
04		1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1063	2	11	9	N	10				48	
05		1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	976	2	35	9	N	32				80	
06		1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1490	2	48	9	N	44				124	
07		944 X	944	-0-	-0-	-0-	921	2	23	9	N	21				145	
*08		1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1223	2	40	9	N	36				181	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
MCMAHAN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	284676	COMPL. DATE	11/01/2017	TOTAL	DEPTH	11215	PERF.10740 - 15512
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
03	54190 X	54190	-0-	-0-	-0-	217 1	50636 2	N	3034	3049 1		372
						3337 9						
04	45030 X	40786	-0-	-4244	-0-	38443 2	2343 9	N	2130	2472 1		30
05	50629 X	50629	-0-	-0-	-0-	47938 2	2691 9	N	2446	2014 1		462
06	52440 X	44848	-0-	-7592	-0-	42265 2	2583 9	N	2348	2267 1		543
07	54188 X	44685	-0-	-9503	-0-	42492 2	2193 9	N	1994	2259 1		278
08	54188 X	43502	-0-	-10686	-0-	41325 2	2177 9	N	1979	1887 1		370
-----												
JONES, EUGENIA ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	286242	COMPL. DATE	03/24/1996	TOTAL	DEPTH	10606	PERF.10601 - 14838
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	310 N	277	-0-	-33	-0-	277 2		N	-0-			-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	226 2	32 9	N	29			29
*07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			29
*08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-			29
-----												
MCCULLOUGH-TERRY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	286277	COMPL. DATE	06/17/1993	TOTAL	DEPTH	10424	PERF.10576 - 13942
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-			-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			-0-
08	310 N	185	-0-	-125	-0-	185 2		N	-0-			-0-
-----												
ROMMEL UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286854	COMPL. DATE	06/28/2018	TOTAL	DEPTH	11874	PERF.11371 - 17470
03	66898 X	62765	-0-	-4133	-0-	403 1	57906 2	N	4051	4250 1		364
						4456 9						
04	63240 X	49541	-0-	-13699	-0-	45955 2	3586 9	N	3260	3567 1		57
05	63271 X	61496	-0-	-1775	-0-	56844 2	4652 9	N	4229	3701 1		585
06	60750 X	52614	-0-	-8136	-0-	48868 2	3746 9	N	3405	3419 1		571
07	62775 X	53323	-0-	-9452	-0-	49298 2	4025 9	N	3659	3562 1		668
08	62775 X	51157	-0-	-11618	-0-	47319 2	3838 9	N	3489	3822 1		335
-----												
GARRETT, TERESA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	286865	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL	DEPTH	9414	PERF. 8278 - 10203
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-	3 5		50
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			50
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30 2	1 9	N	1			51
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-			51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-			51
-----												
LUCKY		WELL #:		3	RRCID ->	286879	COMPL. DATE	08/02/2018	TOTAL	DEPTH	11587	PERF.12097 - 16794
03	18445 X	15853	-0-	-2592	-0-	756 1	14180 2	N	834	729 1		485
						917 9						
04	17850 X	14969	-0-	-2881	-0-	805 1	13304 2	N	782	925 1		342
						860 9						
05	16554 X	12351	-0-	-4203	-0-	747 1	10890 2	N	649	743 1		248
						714 9						
06	16020 X	11741	-0-	-4279	-0-	840 1	10260 2	N	583	379 1		452
						641 9						
07	15996 X	13741	-0-	-2255	-0-	868 1	12083 2	N	718	903 1		267
						790 9						
08	15841 X	12446	-0-	-3395	-0-	868 1	10876 2	N	638	540 1		365
						702 9						





GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544												
NW OLDENBURG AMARADO UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287769	COMPL. DATE	01/23/2019	TOTAL DEPTH	11728	PERF.	11974 - 17039		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
03	10788 X	7040	-0-	-3748	-0-	6290	2	750	9	N	682	750	1	248
04	10770 X	5162	-0-	-5608	-0-	4547	2	615	9	N	559	552	1	255
05	11129 X	10792	-0-	-337	-0-	9799	2	993	9	N	903	917	1	241
06	10770 X	5770	-0-	-5000	-0-	5185	2	585	9	N	532	539	1	234
07	8525 X	7722	-0-	-803	-0-	6953	2	769	9	N	699	715	1	218
08	10788 X	5971	-0-	-4817	-0-	5297	2	674	9	N	613	543	1	288
-----														
SCHILHAB-WALLACE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	288234	COMPL. DATE	01/11/1993	TOTAL DEPTH	12974	PERF.	9300 - 12974		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----														
MARLENE, LILI		WELL #:		2H	RRCID ->	288409	COMPL. DATE	01/04/2018	TOTAL DEPTH	10382	PERF.	10516 - 15871		
03	41369 X	41369	-0-	-0-	-0-	35066	2	6303	9	N	5730	6130	1	495
04	38010 X	36834	-0-	-1176	-0-	31271	2	5563	9	N	5057	5393	1	159
05	38564 X	36057	-0-	-2507	-0-	30513	2	5544	9	N	5040	4951	1	248
06	40020 X	33126	-0-	-6894	-0-	28059	2	5067	9	N	4606	4075	1	779
07	41354 X	34363	-0-	-6991	-0-	29054	2	5309	9	N	4826	5109	1	496
08	41354 X	33031	-0-	-8323	-0-	27854	2	5177	9	N	4706	4042	1	1160
-----														
LIGER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288442	COMPL. DATE	05/28/2019	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	12086 - 16691		
03	34441 X	31234	-0-	-3207	-0-	28582	2	2652	9	N	2411	2096	1	593
04	31140 X	23210	-0-	-7930	-0-	21249	2	1961	9	N	1783	2091	1	285
05	30566 X	26132	-0-	-4434	-0-	23867	2	2265	9	N	2059	2098	1	246
06	30240 X	23347	-0-	-6893	-0-	21377	2	1970	9	N	1791	1712	1	325
07	31248 X	27855	-0-	-3393	-0-	25758	2	2097	9	N	1906	1882	1	349
08	31248 X	26194	-0-	-5054	-0-	23935	2	2259	9	N	2054	1906	1	497
-----														
FRANK RAUCH UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	288515	COMPL. DATE	04/05/2019	TOTAL DEPTH	11128	PERF.	10907 - 16050		
03	26226 X	22570	-0-	-3656	-0-	19774	2	2796	9	N	2542	2747	1	482
04	24270 X	21108	-0-	-3162	-0-	18432	2	2676	9	N	2433	2580	1	335
05	24366 X	19893	-0-	-4473	-0-	17390	2	2503	9	N	2275	2125	1	485
06	21840 X	18685	-0-	-3155	-0-	16353	2	2332	9	N	2120	2045	1	560
07	22568 X	18135	-0-	-4433	-0-	15862	2	2273	9	N	2066	2212	1	414
08	22568 X	17564	-0-	-5004	-0-	15508	2	2056	9	N	1869	2023	1	260
-----														
FRANKS OL		WELL #:		2H	RRCID ->	289173	COMPL. DATE	07/26/2019	TOTAL DEPTH	11622	PERF.	11775 - 16951		
03	17918 X	11703	-0-	-6215	-0-	538	1	10409	2	N	687	935	1	289
						756	9							
04	15900 X	8380	-0-	-7520	-0-	455	1	7288	2	N	579	729	1	139
						637	9							
05	16430 X	7435	-0-	-8995	-0-	452	1	6405	2	N	525	361	1	303
						578	9							
06	14850 X	12593	-0-	-2257	-0-	574	1	11202	2	N	743	694	1	352
						817	9							
07	11718 X	10955	-0-	-763	-0-	661	1	9581	2	N	648	524	1	476
						713	9							
*08	11988 X	11988	-0-	-0-	-0-	673	1	10654	2	N	601	723	1	354
						661	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LEE	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
BROUSSARD-LIEBSCHER CO-OP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289184 COMPL. DATE 12/30/2017														TOTAL DEPTH 10988 PERF.10932 - 16175	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		33973 X	33973	-0-	-0-	-0-	28747	2	5226	9	N	4751	4825	1	652
04		35620 X	35620	-0-	-0-	-0-	30167	2	5453	9	N	4957	5447	1	162
05		36119 X	36119	-0-	-0-	-0-	30530	2	5589	9	N	5081	5016	1	227
06		33903 X	33903	-0-	-0-	-0-	28688	2	5215	9	N	4741	4583	1	385
07		34355 X	34355	-0-	-0-	-0-	29141	2	5214	9	N	4740	4574	1	551
*08		33594 X	33594	-0-	-0-	-0-	28472	2	5122	9	N	4656	4536	1	671

MARY LOU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289880 COMPL. DATE 09/18/2019														TOTAL DEPTH 12097 PERF.11953 - 16122	
03		26846 X	21933	-0-	-4913	-0-	19965	2	1968	9	N	1789	1698	1	382
04		24720 X	18099	-0-	-6621	-0-	16357	2	1742	9	N	1584	1651	1	315
05		24800 X	19084	-0-	-5716	-0-	17108	2	1976	9	N	1796	1493	1	618
06		22620 X	22391	-0-	-229	-0-	20425	2	1966	9	N	1787	2006	1	399
07		21948 X	21066	-0-	-882	-0-	19248	2	1818	9	N	1653	1648	1	404
08		21948 X	20215	-0-	-1733	-0-	18445	2	1770	9	N	1609	1476	1	537

BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 289983 COMPL. DATE 11/10/2020														TOTAL DEPTH 13015 PERF.13279 - 20189	
03		302250 X	229123	-0-	-73127	-0-	1424	1	214130	2	N	12323	12557	1	400
							14	4	13555	9					
04		292500 X	203947	-0-	-88553	-0-	1371	1	190982	2	N	10521	10646	1	275
							21	4	11573	9					
05		302250 X	189923	-0-	-112327	-0-	1302	1	177740	2	N	9888	9888	1	275
							4	4	10877	9					
06		250140 X	184620	-0-	-65520	-0-	1345	1	173190	2	N	9168	9102	1	341
							10085	9							
07		229121 X	180104	-0-	-49017	-0-	931	1	169465	2	N	8821	8877	1	285
							5	4	9703	9					
08		229121 X	168688	-0-	-60433	-0-	842	1	158974	2	N	8047	7853	1	479
							20	4	8852	9					

BLUE PADDLE WELL #: 1H RRCID -> 289988 COMPL. DATE 09/18/2019														TOTAL DEPTH 10466 PERF.11084 - 15799	
03		58094 X	43365	-0-	-14729	-0-	225	1	35506	2	N	6940	6652	1	398
							7634	9							
04		52740 X	8986	-0-	-43754	-0-	47	1	7404	2	N	1395	1654	1	139
							1535	9							
05		50158 X	16247	-0-	-33911	-0-	62	1	12657	2	N	3207	2778	1	568
							3528	9							
06		45810 X	32440	-0-	-13370	-0-	244	1	25627	2	N	5972	6013	1	527
							6569	9							
07		43369 X	31606	-0-	-11763	-0-	25070	2	6536	9	N	5942	5878	1	591
08		43369 X	32055	-0-	-11314	-0-	141	1	25620	2	N	5722	5900	1	413
							6294	9							

AFFIRMED UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289990 COMPL. DATE 11/10/2020														TOTAL DEPTH 13465 PERF.13383 - 20107	
03		200446 X	187993	-0-	-12453	-0-	1726	1	169181	2	N	15517	15825	1	427
							17	4	17069	9					
04		193980 X	166526	-0-	-27454	-0-	1100	1	151052	2	N	13052	13155	1	324
							17	4	14357	9					
05		200446 X	157048	-0-	-43398	-0-	1025	1	142182	2	N	12579	12474	1	429
							4	4	13837	9					
06		193980 X	143157	-0-	-50823	-0-	1013	1	129928	2	N	11105	11387	1	147
							12216	9							
07		187984 X	133478	-0-	-54506	-0-	931	1	120702	2	N	10764	10524	1	387
							5	4	11840	9					
08		187984 X	122849	-0-	-65135	-0-	597	1	111454	2	N	9804	9889	1	302
							14	4	10784	9					

OIL AND GAS DIVISION

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	178175	-0-	178175	1012965	143847	2	812	4	N	30469	30267	1	567
						33516	9							
04	0	157710	-0-	157710	1170675	127668	2	26	4	N	27287	27281	1	573
						30016	9							
05	1320745 X	150070	-0-	-1170675	-0-	121515	2	14	4	N	25946	26016	1	503
						28541	9							
06	198060 X	131654	-0-	-66406	-0-	106789	2	368	4	N	22270	22200	1	573
						24497	9							
07	204662 X	127274	-0-	-77388	-0-	103208	2	401	4	N	21514	21959	1	128
						23665	9							
08	204662 X	119396	-0-	-85266	-0-	97244	2	311	4	N	19855	19563	1	420
						21841	9							
PALO DURO WELL #: 1H RRCID -> 291094 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10816 - 16749														
03	0	165353	-0-	165353	915632	139023	2	787	4	N	23221	23175	1	441
						25543	9							
04	0	145653	-0-	145653	1061285	123240	2	25	4	N	20353	20427	1	367
						22388	9							
05	0	139890	-0-	139890	1201175	118968	2	14	4	N	19007	19021	1	353
						20908	9							
06	1324979 X	123804	-0-	-1201175	-0-	105833	2	363	4	N	16007	15932	1	428
						17608	9							
07	188480 X	119663	-0-	-68817	-0-	102302	2	396	4	N	15423	15561	1	290
						16965	9							
08	188480 X	113862	-0-	-74618	-0-	98191	2	312	4	N	13963	13876	1	377
						15359	9							
DIETZ O.L. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291315 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10848 - 17673														
10	0	2908	-0-	2908	2908	2562	2	126	4	N	200			200
						220	9							
11	0	215795	-0-	215795	218703	179322	2	3271	4	N	30184	30089	1	295
						33202	9							
12	0	213790	-0-	213790	432493	180363	2	381	4	N	30042	29752	1	585
						33046	9							
01	0	184618	-0-	184618	617111	154508	2	447	4	N	26966	27258	1	293
						29663	9							
02	0	121380	-0-	121380	738491	101259	2	396	4	N	17932	17909	1	316
						19725	9							
03	0	164725	-0-	164725	903216	137278	2	772	4	N	24250	24089	1	477
						26675	9							
04	0	150793	-0-	150793	1054009	126761	2	26	4	N	21824	21959	1	342
						24006	9							
05	0	147918	-0-	147918	1201927	124745	2	14	4	N	21054	20886	1	510
						23159	9							
*06	1334932 X	133005	-0-	-1201927	-0-	112975	2	388	4	N	17856	17893	1	473
						19642	9							
07	194184 X	132173	-0-	-62011	-0-	111689	2	438	4	N	18224	18076	1	621
						20046	9							
08	194184 X	122874	-0-	-71310	-0-	103250	2	329	4	N	17541	17653	1	509
						19295	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544													
LEVI GOODRICH UNIT 2		WELL #:		2H	RRCID ->	291349	COMPL. DATE	10/15/2020	TOTAL DEPTH	10267	PERF.10753	- 15978			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	0	89810	-0-	89810	89810	92	1 68038	2	Y	18684	18684	1			-0-
						1128	4 20552	9							
11	0	154135	-0-	154135	243945	234	1 118415	2	Y	30945	30550	1			395
						1446	4 34040	9							
12	0	144512	-0-	144512	388457	340	1 110461	2	Y	30055	29807	1			643
						650	4 33061	9							
01	0	129060	-0-	129060	517517	333	1 99208	2	Y	26668	27311	1			-0-
						184	4 29335	9							
02	0	81121	-0-	81121	598638	296	1 61076	2	Y	17523	17014	1			509
						474	4 19275	9							
03	0	110404	-0-	110404	709042	328	1 84033	2	Y	23344	23285	1			568
						365	4 25678	9							
04	0	86878	-0-	86878	795920	317	1 67372	2	Y	17326	17778	1			116
						130	4 19059	9							
05	0	103744	-0-	103744	899664	329	1 80205	2	Y	20897	20619	1			394
						223	4 22987	9							
06	0	89473	-0-	89473	989137	319	1 70644	2	Y	16644	16659	1			379
						202	4 18308	9							
07	0	85833	-0-	85833	1074970	328	1 69043	2	Y	14814	15004	1			189
						167	4 16295	9							
*08	1152495 X	77525	-0-	-1074970	-0-	310	1 62098	2	Y	13599	13588	1			200
						158	4 14959	9							

MD AMERICA ENERGY, LLC		556481			RRCID ->	279970	COMPL. DATE	10/20/2015	TOTAL DEPTH	10175	PERF. 8310	- 8338
MAGNESS		WELL #:		1								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	194			N	NO RPT			-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635			RRCID ->	146840	COMPL. DATE	07/25/1993	TOTAL DEPTH	12025	PERF.11846	- 12025
DITTMAR		WELL #:		1								
03	713 X	141	-0-	-572	-0-	141	3	N	-0-			75
04	240 N	118	-0-	-122	-0-	118	3	N	-0-			75
05	155 N	66	-0-	-89	-0-	66	3	N	-0-			75
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3	N	-0-			75
07	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3	N	-0-			75
*08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-			75

MEANS "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	186108	COMPL. DATE	05/04/2003	TOTAL DEPTH	10689	PERF.10224	- 13880
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			64
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64

MEANS "B"		WELL #:		3H	RRCID ->	186109	COMPL. DATE	07/08/2002	TOTAL DEPTH	10939	PERF.10266	- 12740				
03	992 N	955	-0-	-37	-0-	940	3	15	9	N	14	205				
04	1140 N	708	-0-	-432	-0-	694	3	14	9	N	13	218				
05	868 N	308	-0-	-560	-0-	218	3	90	9	N	82	136				
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1196	3	2	9	N	2	138				
07	3100 N	8321	-0-	5221	5221	7310	3	1011	9	N	919	710	1	138	5	209
*08	3100 N	16589	-0-	13489	18710	14462	3	2127	9	N	1934	1780	1			363

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
NITRO OIL & GAS, LLC		WOLFF		WELL #: 4H		RRCID -> 189029		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.11645 - 14699			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	837 N	831	-0-	-6	-0-	20	1	800	2	N	10		150
04	735 N	735	-0-	-0-	-0-	11	9	705	2	N	10		160
*05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-		160
*06	810 N	750	-0-	-60	-0-	750	3			N	-0-		160
*07	908 N	908	-0-	-0-	-0-	813	3	95	9	N	86		246
*08	991 N	991	-0-	-0-	-0-	929	3	62	9	N	56	177 1	125

OGDEN RESOURCES CORPORATION		BRUST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155760		COMPL. DATE 02/11/1995		TOTAL DEPTH 19432 PERF.14034 - 19432			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PALEO OIL COMPANY LLC		PATRIOT		WELL #: 1 X		RRCID -> 211914		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 15133 PERF.15497 - 18942			
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-		-0-
04	0 N	310	-0-	310	-0-	310	2			N	-0-		-0-
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-		-0-
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PETROLEUM RESOURCE MANAGEMENT CO		QUARRY OL		WELL #: 1H		RRCID -> 162967		COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL DEPTH 18587 PERF.14080 - 16500			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

POCO LLC		REIM, MILTON		WELL #: 1		RRCID -> 157259		COMPL. DATE 01/03/1999		TOTAL DEPTH 8779 PERF. 8237 - 10076				
03	2449 X	2275	-0-	-174	-0-	2232	2	43	9	N	39	191 1	1 8	259
04	2370 X	1346	-0-	-1024	-0-	1312	2	34	9	N	31			290
05	2449 X	1623	-0-	-826	-0-	1587	2	36	9	N	33			323
06	2190 X	1712	-0-	-478	-0-	1682	2	30	9	N	27			350
07	2263 X	1793	-0-	-470	-0-	1751	2	42	9	N	38			388
*08	2263 X	1996	-0-	-267	-0-	1961	2	35	9	N	32	182 1		238

POINTER EXPLORATION CO, LLC		THIEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160814		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 18460 PERF.14559 - 14985			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				77
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				77
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				77
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				77
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				77
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				77
PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2016															
NEUHAUS		WELL #:		1	RRCID -> 196462	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11589	PERF.11256	- 11508					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				86
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				86
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				86
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				86
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				86
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				86
MITCHELL, B. P. ETAL		WELL #:		2	RRCID -> 278539	COMPL. DATE 07/30/1981	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8723	- 8997						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		1	RRCID -> 156592	COMPL. DATE 07/13/1995	TOTAL DEPTH 17065	PERF.13823	- 17065						
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-				98
04	900 N	238	-0-	-662	-0-	238	2			N	-0-				98
05	713 N	187	-0-	-526	-0-	187	2			N	-0-				98
06	210 N	101	-0-	-109	-0-	101	2			N	-0-				98
07	248 N	99	-0-	-149	-0-	99	2			N	-0-				98
08	186 N	28	-0-	-158	-0-	28	2			N	-0-				98
CLAY FARMS		WELL #:		1H	RRCID -> 202564	COMPL. DATE 03/12/2004	TOTAL DEPTH 11597	PERF.11215	- 15267						
03	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	1934	2	187	9	N	170	174	1		2
04	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1216	2	198	9	N	180	167	1		15
05	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-				15
06	1740 N	631	-0-	-1109	-0-	631	2			N	-0-				15
07	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-				15
08	1798 N	1359	-0-	-439	-0-	1359	2			N	-0-				15
CALHOUN, F. D.		WELL #:		1H	RRCID -> 203178	COMPL. DATE 06/24/2005	TOTAL DEPTH 13384	PERF.12169	- 16840						
03	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-				104
04	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-				104
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-				104
06	1920 N	606	-0-	-1314	-0-	606	2			N	-0-				104
07	1302 N	470	-0-	-832	-0-	470	2			N	-0-				104
08	930 N	341	-0-	-589	-0-	341	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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			45
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			45
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			45
06	390 N	192	-0-	-198	-0-	192	2			45
07	651 N	226	-0-	-425	-0-	226	2			45
08	279 N	136	-0-	-143	-0-	136	2			45
-----										
MUSTANG		WELL #: 1H		RRCID -> 211933		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 15240 PERF.15120 - 17185		
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			-0-
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CLAY FARMS		WELL #: 2 H		RRCID -> 220415		COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL DEPTH 11706 PERF.11724 - 14200		
03	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			87
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			87
05	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			87
06	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			87
07	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			87
*08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			87
-----										
DEVON		WELL #: 1		RRCID -> 229993		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 15250 PERF.15568 - 18093		
03	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			-0-
04	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			-0-
05	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			-0-
06	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			-0-
07	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			-0-
08	1519 N	1481	-0-	-38	-0-	1481	2			-0-
-----										
MATTIS, J.		WELL #: 1RE		RRCID -> 275341		COMPL. DATE 10/15/2013		TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9861 - 12970		
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			8
04	420 N	14	-0-	-406	-0-	14	2			8
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	834	2	209 9	185 1	13
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			13
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			13
08	899 N	19	-0-	-880	-0-	19	2			13
-----										
R & S ENERGY, INC.		WELL #: 687485		RRCID -> 159646		COMPL. DATE 08/03/1996		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9881 - 11491		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					58
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					58
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					58
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					58
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					58
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					58
-----										
		PLUGGED AND ABANDONED		08/07/2018						



-----														
GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
RAMTEX ENERGY LLC 690225														
ZAPALAC, MORRIS F. WELL #: 1H RRCID -> 162545 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 17445 PERF.12509 - 17445														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
-----														
03	14B2 EXT	11811	-0-	11811	30702	556 1 1472 9	9783 2	N	1338	1524 1	1 8	160		
04	14B2 EXT	8218	-0-	8218	38920	430 1 1019 9	6769 2	N	926	938 1		148		
05	T. A.	5598	-0-	5598	44518	295 1 638 9	4665 2	N	580	591 1		137		
06	48911 X	4393	-0-	-44518	-0-	232 1 614 9	3547 2	N	558	549 1		146		
07	10850 X	3472	-0-	-7378	-0-	189 1 255 9	3028 2	N	232	186 1		192		
08	10850 X	3373	-0-	-7477	-0-	179 1 242 9	2952 2	N	220	161 1		251		
-----														
ORSAK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 163559 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 13664 PERF.12888 - 17655														
03	3100 N	5433	-0-	2333	2333	277 1 283 9	4873 2	N	257	189 1	46 8	139		
04	3000 N	25795	-0-	22795	25128	1426 1 1927 9	22442 2	N	1752	1706 1		185		
05	3100 N	20939	-0-	17839	42967	1163 1 1365 9	18411 2	N	1241	1110 1	2 8	314		
06	60448 X	17481	-0-	-42967	-0-	1014 1 1009 9	15458 2	N	917	1110 1		121		
07	15255 X	15255	-0-	-0-	-0-	839 1 980 9	13436 2	N	891	758 1	1 8	253		
*08	15007 X	15007	-0-	-0-	-0-	806 1 946 9	13255 2	N	860	927 1		186		
-----														
CANIK UNIT WELL #: RRCID -> 164837 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13082 - 17985														
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47		
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47		
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2018														
-----														
BLAIR OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166348 COMPL. DATE 11/14/2018 TOTAL DEPTH 13683 PERF. 8716 - 8950														
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27		
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27		
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27		
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27		
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27		
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27		
-----														
SUPAK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 167171 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 13991 PERF.13513 - 17497														
03	14B2 EXT	651	-0-	651	697	33 1 33 9	585 2	N	30	30 8		54		
04	14B2 EXT	6983	-0-	6983	7680	417 1	6566 2	N	-0-			54		
05	14B2 EXT	6269	-0-	6269	13949	373 1	5896 2	N	-0-			54		
06	17161 X	3212	-0-	-13949	-0-	198 1	3014 2	N	-0-			54		
07	7223 X	3911	-0-	-3312	-0-	230 1 1 9	3680 2	N	1	1 8		54		
08	7223 X	1371	-0-	-5852	-0-	79 1	1292 2	N	-0-			54		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE			
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.//		690225										
KONVICKA		WELL #:		10L	RRCID ->	169882	COMPL. DATE	06/08/1998	TOTAL DEPTH	14211	PERF.13715	- 18704		
M	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	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03		558 N	439	-0-	-119	-0-	24	1	415	2	N	-0-	211	
04		810 N	383	-0-	-427	-0-	22	1	339	2	N	20	231	
							22	9						
05		496 N	496	-0-	-0-	-0-	29	1	467	2	N	-0-	231	
06		420 N	232	-0-	-188	-0-	14	1	218	2	N	-0-	231	
07		492 N	492	-0-	-0-	-0-	29	1	463	2	N	-0-	231	
08		496 N	234	-0-	-262	-0-	13	1	220	2	N	1	232	
							1	9						

WECHETA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	172478	COMPL. DATE	01/11/1999	TOTAL DEPTH	13709	PERF.13163	- 18497	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60

SUPER T		WELL #:		1H	RRCID ->	285290	COMPL. DATE	09/19/2018	TOTAL DEPTH	13651	PERF.13690	- 19514	
03	40052 X	31531	-0-	-8521	-0-	1668	1	28407	2	N	1324	1282	10 8 426
						1456	9						
04	40590 X	34999	-0-	-5591	-0-	2751	1	30731	2	N	1379	1508	1 297
						1517	9						
05	41943 X	34403	-0-	-7540	-0-	2201	1	30620	2	N	1438	1368	1 1 8 366
						1582	9						
06	40590 X	32317	-0-	-8273	-0-	1092	1	29769	2	N	1324	1515	1 175
						1456	9						
07	36177 X	30587	-0-	-5590	-0-	2346	1	26888	2	N	1230	1060	1 3 8 342
						1353	9						
08	36177 X	27590	-0-	-8587	-0-	1714	1	24693	2	N	1075	1326	1 91
						1183	9						

TANGO		WELL #:		1H	RRCID ->	285821	COMPL. DATE	11/03/2018	TOTAL DEPTH	13864	PERF.13927	- 20018	
03	48949 X	30737	-0-	-18212	-0-	1530	1	27162	2	N	1859	2265	1 63 8 248
						2045	9						
04	54690 X	36830	-0-	-17860	-0-	2958	1	32216	2	N	1505	1500	1 253
						1656	9						
05	56513 X	33715	-0-	-22798	-0-	2154	1	29885	2	N	1524	1492	1 1 8 284
						1676	9						
06	54690 X	42944	-0-	-11746	-0-	1451	1	39603	2	N	1718	1450	1 552
						1890	9						
07	44243 X	44243	-0-	-0-	-0-	3490	1	39060	2	N	1539	1704	1 3 8 384
						1693	9						
08	38068 X	37685	-0-	-383	-0-	2352	1	33836	2	N	1361	1502	1 243
						1497	9						

COBRA		WELL #:		1H	RRCID ->	286524	COMPL. DATE	01/12/2019	TOTAL DEPTH	13060	PERF.13350	- 19445	
03	41571 X	30989	-0-	-10582	-0-	1623	1	27787	2	N	1435	1520	1 12 8 344
						1579	9						
04	41850 X	33619	-0-	-8231	-0-	2631	1	29434	2	N	1413	1509	1 248
						1554	9						
05	43245 X	32917	-0-	-10328	-0-	2114	1	29361	2	N	1311	1304	1 255
						1442	9						
06	41850 X	30917	-0-	-10933	-0-	1096	1	28520	2	N	1183	1121	1 317
						1301	9						
07	34751 X	27847	-0-	-6904	-0-	839	1	25772	2	N	1124	1213	1 1 8 227
						1236	9						
08	34751 X	18090	-0-	-16661	-0-	241	1	16960	2	N	808	753	1 282
						889	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.// 690225									
RAMBO		WELL #:		1H	RRCID -> 287775	COMPL. DATE 05/06/2019	TOTAL DEPTH 13346	PERF.14225	- 19445		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	49848 X	41261	-0-	-8587	-0-	2633 1 1595 9	37033 2	Y	1450	1512 1 11 8	280
04	48240 X	37056	-0-	-11184	-0-	35691 2	1365 9	Y	1241	1322 1	199
05	49848 X	33747	-0-	-16101	-0-	32555 2	1192 9	Y	1084	1078 1 1 8	204
06	39930 X	27767	-0-	-12163	-0-	3353 1 1038 9	23376 2	Y	944	988 1	160
07	41261 X	28576	-0-	-12685	-0-	192 1 947 9	27437 2	Y	861	941 1 2 8	78
08	41261 X	31132	-0-	-10129	-0-	1523 1 1068 9	28541 2	Y	971	873 1	176
-----											
RAMBO		WELL #:		2H	RRCID -> 287778	COMPL. DATE 05/06/2019	TOTAL DEPTH 13764	PERF.13926	- 19321		
03	87141 X	77705	-0-	-9436	-0-	4150 1 1132 9	72423 2	Y	1029	1139 1 5 8	269
04	84330 X	71061	-0-	-13269	-0-	5348 1 1209 9	64504 2	Y	1099	1138 1	230
05	87141 X	64516	-0-	-22625	-0-	4067 1 1266 9	59183 2	Y	1151	1258 1	123
06	76890 X	55321	-0-	-21569	-0-	1972 1 903 9	52446 2	Y	821	751 1	193
07	77717 X	61865	-0-	-15852	-0-	4183 1 1015 9	56667 2	Y	923	945 1	171
08	77717 X	59765	-0-	-17952	-0-	3625 1 1188 9	54952 2	Y	1080	1024 1	227
-----											
LINCOLN		WELL #:		1H	RRCID -> 289097	COMPL. DATE 11/03/2019	TOTAL DEPTH 13393	PERF.14329	- 19788		
03	100347 X	77388	-0-	-22959	-0-	3542 1 3673 9	70173 2	N	3339	3399 1 8 8	316
04	97110 X	64933	-0-	-32177	-0-	4712 1 3413 9	56808 2	N	3103	3226 1	193
05	100347 X	62816	-0-	-37531	-0-	3355 1 3312 9	56149 2	N	3011	3043 1 1 8	160
06	94380 X	54700	-0-	-39680	-0-	1160 1 2873 9	50667 2	N	2612	2568 1	204
07	79670 X	57089	-0-	-22581	-0-	4477 1 2874 9	49738 2	N	2613	2652 1	165
08	77376 X	52968	-0-	-24408	-0-	4089 1 2712 9	46167 2	N	2465	2356 1	274
-----											
HAWK		WELL #:		1H	RRCID -> 289103	COMPL. DATE 11/03/2019	TOTAL DEPTH 13885	PERF.14703	- 20913		
03	114266 X	91564	-0-	-22702	-0-	4691 1 3090 9	83783 2	N	2809	3039 1	53
04	91440 X	75452	-0-	-15988	-0-	6100 1 2465 9	66887 2	N	2241	1975 1	319
05	87172 X	74746	-0-	-12426	-0-	4795 1 2635 9	67316 2	N	2395	2475 1 1 8	238
06	88620 X	69698	-0-	-18922	-0-	2341 1 2404 9	64953 2	N	2185	2286 1	137
*07	91574 X	68709	-0-	-22865	-0-	5446 1 2319 9	60944 2	N	2108	2085 1	160
08	91574 X	66478	-0-	-25096	-0-	4269 1 2316 9	59893 2	N	2105	2192 1	73

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.// 690225									
KOCIAN OL		WELL #: 2H		RRCID -> 289475		COMPL. DATE 06/01/2019		TOTAL DEPTH 13492 PERF.13548 - 18428			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	77934 X	59409	-0-	-18525	-0-	785	1 54374 2	N	3864	4337 1	39
04	68340 X	55364	-0-	-12976	-0-	4250	9 2653 1	N	3990	3939 1	90
05	70618 X	50374	-0-	-20244	-0-	4389	9 1651 1	N	3521	3415 1	196
06	68340 X	47766	-0-	-20574	-0-	3873	9 1706 1	N	3217	3127 1	286
*07	62651 X	44782	-0-	-17869	-0-	3539	9 1368 1	N	3013	3061 1	238
08	59396 X	34430	-0-	-24966	-0-	3314	9 577 1	N	2171	2165 1	244
						2388	9				
-----											
DREDD		WELL #: 1H		RRCID -> 289635		COMPL. DATE 11/20/2019		TOTAL DEPTH 13115 PERF.13611 - 18311			
03	78523 X	57919	-0-	-20604	-0-	798	1 51908 2	N	4739	5087 1	246
04	68640 X	54771	-0-	-13869	-0-	5213	9 2641 1	N	4513	4636 1	123
05	70928 X	52159	-0-	-18769	-0-	4964	9 1764 1	N	4249	4170 1	202
06	62700 X	50050	-0-	-12650	-0-	4674	9 1829 1	N	4073	3911 1	364
*07	57908 X	49806	-0-	-8102	-0-	4480	9 1582 1	N	3924	4127 1	160
08	57908 X	36143	-0-	-21765	-0-	4316	9 607 1	N	2800	2649 1	311
						3080	9				
-----											
RANGER		WELL #: 1H		RRCID -> 290401		COMPL. DATE 01/24/2021		TOTAL DEPTH 13853 PERF.13952 - 19597			
03	629622 X	308050	-0-	-321572	-0-	5100	1 286257 2	N	15175	15492 1	344
*04	320580 X	283988	-0-	-36592	-0-	16693	9 15051 1	N	12456	12562 1	238
05	331266 X	182874	-0-	-148392	-0-	13702	9 7119 1	N	8851	8584 1	504
06	320580 X	112108	-0-	-208472	-0-	9736	9 4695 1	N	5360	5634 1	230
07	308047 X	172091	-0-	-135956	-0-	5896	9 6271 1	N	7908	7746 1	392
08	308047 X	151912	-0-	-156135	-0-	8699	9 2704 1	N	7037	6894 1	535
						7741	9				
-----											
CLIFFHANGER		WELL #: 1H		RRCID -> 290742		COMPL. DATE 01/24/2021		TOTAL DEPTH 13657 PERF.14025 - 19580			
03	331266 X	264953	-0-	-66313	-0-	4327	1 242847 2	N	16163	15920 1	571
04	320580 X	239484	-0-	-81096	-0-	17779	9 12519 1	N	13346	13741 1	176
05	331266 X	216159	-0-	-115107	-0-	14681	9 8340 1	N	12122	11995 1	302
06	320580 X	177094	-0-	-143486	-0-	13334	9 7386 1	N	9116	9149 1	269
07	264957 X	167030	-0-	-97927	-0-	10028	9 6055 1	N	8429	8356 1	342
08	264957 X	145522	-0-	-119435	-0-	9272	9 2564 1	N	7983	7841 1	484
						8781	9				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE					
SANDEL OPERATING COMPANY				747534									
SMITH, A. UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	157910	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL DEPTH	16342	PERF.13617	- 16342
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03		1829 N	1760	-0-	-69	-0-	1760 2	N	-0-			54	
04		1770 N	1630	-0-	-140	-0-	1630 2	N	-0-			54	
05		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991 2	N	-0-			54	
06		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 2	N	-0-			54	
07		1674 N	1275	-0-	-399	-0-	1275 2	N	-0-			54	
08		1829 N	1171	-0-	-658	-0-	1171 2	N	-0-			54	

SANTANA ENERGY SERVICES, LLC				748153		CAPACITY		CNTY: LEE					
DUTY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	175789	COMPL. DATE	01/08/1999	TOTAL DEPTH	14830	PERF.14800	- 15100
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SHIDLER, MARK L., INC.				776590		CAPACITY		CNTY: LEE					
MCCULLOUGH				WELL #:	1H	RRCID ->	282737	COMPL. DATE	08/07/1993	TOTAL DEPTH	10960	PERF.10953	- 11046
03	248 N	193	-0-	-55	-0-	1 1	192 2	N	-0-			-0-	
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	1 1	221 2	N	-0-			-0-	
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	1 1	294 2	N	-0-			-0-	
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	1 1	308 2	N	-0-			-0-	
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	1 1	240 2	N	-0-			-0-	
08	310 N	217	-0-	-93	-0-	1 1	216 2	N	-0-			-0-	

SHIELD PETROLEUM				777007		CAPACITY		CNTY: LEE					
J. W. V. OL				WELL #:		RRCID ->	162301	COMPL. DATE	09/21/1996	TOTAL DEPTH	12512	PERF.12093	- 15700
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			173	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			173	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			173	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			173	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			173	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			173	
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2000													

SILVER OAK OPERATING, LLC				781872		CAPACITY		CNTY: LEE					
LIGHTSEY, G. W.				WELL #:	1	RRCID ->	169697	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11741	PERF. 8974	- 11741
03	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2215 2	606 9	N	551	729 1	5 8	423	
04	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2310 2	551 9	N	501	191 1	1 8	732	
05	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2383 2	564 9	N	513	898 1	7 8	340	
06	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2465 2	514 9	N	467	549 1	7 8	251	
07	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2475 2	495 9	N	450	377 1	9 8	315	
08	2945 X	2739	-0-	-206	-0-	2190 2	549 9	N	499	383 1		431	

SOUTHWEST RESOURCES, INC.				806471		CAPACITY		CNTY: LEE					
WARMKE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	146860	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	14485	PERF.12068	- 10581
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
SOUTHWEST RESOURCES, INC.		//CONT.// 806471														
QUINN S/T		WELL #: 1H		RRCID -> 152965		COMPL. DATE 11/29/1996		TOTAL DEPTH 15909 PERF.13085 - 15909								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUE PASA "B" 2ST		WELL #: H 2ST		RRCID -> 153774		COMPL. DATE 03/26/1996		TOTAL DEPTH 15200 PERF.12600 - 16431								
03	2573 N	1858	-0-	-715	-0-	1858	2	Y	-0-							43
04	1980 N	1895	-0-	-85	-0-	1895	2	Y	-0-							43
05	3100 X	2533	-0-	-567	-0-	2533	2	Y	-0-							43
06	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-			Y	NO RPT							43
07	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			Y	NO RPT							43
08	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-			Y	NO RPT							43

ROBINSON		WELL #: 1H		RRCID -> 153780		COMPL. DATE 02/18/1995		TOTAL DEPTH 15130 PERF.12983 - 15130								
03	1984 N	1897	-0-	-87	-0-	1897	2	N	-0-							13
04	1890 N	1659	-0-	-231	-0-	1659	2	N	-0-							13
05	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2	N	-0-							13
06	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-			N	NO RPT							13
07	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT							13
08	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-			N	NO RPT							13

MORNINGSIDE-ROBINSON		WELL #: 1H		RRCID -> 159374		COMPL. DATE 05/17/1996		TOTAL DEPTH 15360 PERF.12700 - 15360								
03	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2	N	-0-							53
04	2550 N	2084	-0-	-466	-0-	2084	2	N	-0-							53
05	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2	N	-0-							53
06	2550 N	NO RPT	-0-	-2550	-0-			N	NO RPT							53
07	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-			N	NO RPT							53
08	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-			N	NO RPT							53

ROBINSON "B"		WELL #: 2H		RRCID -> 161900		COMPL. DATE 01/19/1997		TOTAL DEPTH 16654 PERF.13155 - 16654								
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							62
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							62
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							62
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							62
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							62
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							62
PLUGGED AND ABANDONED										09/16/2021						

QUE PASA "C"		WELL #: 3H		RRCID -> 163246		COMPL. DATE 04/27/1997		TOTAL DEPTH 16237 PERF.13382 - 16327								
03	DLQ G-10	90	-0-	90	90	90	2	Y	-0-							5
04	DLQ G-10	52	-0-	52	142	52	2	Y	-0-							5
05	DLQ G-10	104	-0-	104	246	104	2	Y	-0-							5
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	246			Y	NO RPT							5
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	246			Y	NO RPT							5
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	246			Y	NO RPT							5

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
SOUTHWEST RESOURCES, INC.		//CONT.// 806471								
QUE PASA "D"		WELL #: 4H		RRCID -> 164025		COMPL. DATE 07/01/1997		TOTAL DEPTH 15820 PERF.12762 - 15820		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	37
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	37
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	37

TAURUS ENTERPRISES CORPORATION		837188		RRCID -> 097838		COMPL. DATE 12/31/1981		TOTAL DEPTH 12294 PERF.11740 - 11881		
NORTH GAYHILL		WELL #: 10L								
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2004										

TE-RAY RESOURCES, LLC		840557		RRCID -> 161629		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 17729 PERF.13355 - 17729		
UHYREK UNIT		WELL #: 10L								
03	1612 N	1274	-0-	-338	-0-	1274	2	N	-0-	51
04	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2	N	-0-	51
05	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2	N	-0-	51
06	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2	N	-0-	51
07	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2	N	-0-	51
*08	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2	N	-0-	51

SHULA UNIT		844344		RRCID -> 167153		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH N/A PERF.13100 - 19686		
WELL #: 10L										
03	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2	N	-0-	155
04	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	5396	2	N	134	110
05	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2	N	-0-	110
06	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4856	2	N	5	115
07	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	5298	2	N	28	143
*08	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3698	2	N	22	165

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY		844344		RRCID -> 289874		COMPL. DATE 03/25/2020		TOTAL DEPTH 9919 PERF. 9840 - 14979		
LANNISTER UNIT		WELL #: 2H								
03	53909 X	38178	-0-	-15731	-0-	2418	1	N	383	154
						421	9			
04	48300 X	29493	-0-	-18807	-0-	1951	1	N	320	120
						352	9			
05	45384 X	34253	-0-	-11131	-0-	1042	1	N	389	330
						428	9			
06	40920 X	30641	-0-	-10279	-0-	1462	1	N	382	335
						420	9			
07	38192 X	28594	-0-	-9598	-0-	1680	1	N	367	327
						404	9			
08	38192 X	27337	-0-	-10855	-0-	1430	1	N	343	296
						377	9			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE  
 TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548  
 STORK, ARTHUR WELL #: 1H RRCID -> 280229 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8300 - 8693

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2	N	-0-			39
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-			39
05	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2	N	-0-			39
06	840 N	839	-0-	-1	-0-	839	2	N	-0-			39
07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2	N	-0-			39
08	868 N	755	-0-	-113	-0-	755	2	N	-0-			39

TEX-LEE OPERATING COMPANY 849765  
 MIKESKA WELL #: 1 RRCID -> 140301 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11655 - 13131

03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-			243
04	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	3	N	-0-			243
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-	190	1	53
06	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	3	N	-0-			53
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-			53
08	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	3	N	-0-			53

TRIVISTA OPERATING LLC 871169  
 MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 096314 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 12334 PERF.10775 - 12334

03	DLQ G-10	583	-0-	583	583	583	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	403	-0-	403	986	403	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	115	-0-	115	1101	115	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1101			Y	-0-			-0-
07	1101 N	-0-	-0-	-1101	-0-			Y	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-

U. S. OPERATING, INC. 875431  
 TISH WELL #: 2 RRCID -> 075992 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8605 - 8786

03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	515	2	20	9	N	18	99
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	552	2	11	9	N	10	4
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	492	2	4	9	N	4	8
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	512	2	6	9	N	5	13
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	581	2	8	9	N	7	20
*08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	580	2	4	9	N	4	24

JAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082185 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8459 - 8718

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

RUTHIE WELL #: 1 RRCID -> 082260 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8960 - 9129

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



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE  
 U. S. OPERATING, INC. //CONT.// 875431  
 MAXYE WELL #: 2 RRCID -> 083135 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8276 - 8428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	403 N	377	-0-	-26	-0-	377 2		N	-0-			-0-
04	390 N	310	-0-	-80	-0-	310 2		N	-0-			-0-
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-			-0-
06	360 N	327	-0-	-33	-0-	327 2		N	-0-			-0-
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-			-0-
08	372 N	346	-0-	-26	-0-	346 2		N	-0-			-0-

DONNA WELL #: 1 RRCID -> 090409 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8729 - 8955

03	217 N	198	-0-	-19	-0-	198 2		N	-0-			2
04	240 N	198	-0-	-42	-0-	198 2		N	-0-			2
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-			2
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-			2
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-			2
*08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-			2

GERDES WELL #: 1 RRCID -> 128600 COMPL. DATE 11/22/1978 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7936 - 8423

03	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1163 2	39 9	N	35			134
04	1080 N	943	-0-	-137	-0-	928 2	15 9	N	14	148 1		-0-
05	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1148 2	32 9	N	29			29
06	1110 N	1102	-0-	-8	-0-	1076 2	26 9	N	24			53
07	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1113 2	24 9	N	22	1 8		74
08	1147 N	1136	-0-	-11	-0-	1107 2	29 9	N	26			100

SHARON WELL #: 1RH RRCID -> 154704 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 10978 PERF. 8411 - 10978

03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		N	-0-			34
04	540 N	479	-0-	-61	-0-	479 2		N	-0-			34
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-			34
06	570 N	495	-0-	-75	-0-	495 2		N	-0-			34
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2		N	-0-			34
08	589 N	526	-0-	-63	-0-	526 2		N	-0-			34

PETERSON, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 165932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8206 - 8362

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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 BECKY WELL #: 01 RRCID -> 226539 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10873 - 10908

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE						
UNITEX OIL & GAS, L.L.C.		877921													
YEGUA PROPERTIES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	229729	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	11618	PERF.11179 - 11618				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
05	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86
-----															
MARLIN		WELL #:		1	RRCID ->	235076	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	14939	PERF.14690 - 19696				
03	5828 X	4948	-0-	-880	-0-	164	1	4784	2	N	-0-				-0-
04	5640 X	3999	-0-	-1641	-0-	155	1	3844	2	N	-0-				-0-
05	4526 X	4018	-0-	-508	-0-	158	1	3860	2	N	-0-				-0-
06	4800 X	4682	-0-	-118	-0-	175	1	4507	2	N	-0-				-0-
*07	4960 X	4083	-0-	-877	-0-	152	1	3931	2	N	-0-				-0-
08	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MARLIN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	246228	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	15164	PERF.14880 - 20000				
03	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	100	1	2908	2	N	-0-				-0-
04	3720 X	2083	-0-	-1637	-0-	81	1	2002	2	N	-0-				-0-
05	3844 X	2505	-0-	-1339	-0-	98	1	2407	2	N	-0-				-0-
06	3720 X	2171	-0-	-1549	-0-	81	1	2090	2	N	-0-				-0-
*07	3007 X	2716	-0-	-291	-0-	101	1	2615	2	N	-0-				-0-
08	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WALKOVIK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	256702	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	14321	PERF.14190 - 17809				
03	2046 N	1816	-0-	-230	-0-	1816	2			N	-0-				-0-
04	1950 N	1721	-0-	-229	-0-	1721	2			N	-0-				-0-
05	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-				-0-
06	1770 N	1721	-0-	-49	-0-	1721	2			N	-0-				-0-
*07	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-				-0-
08	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
APOLONIA		WELL #:		2	RRCID ->	256972	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	14308	PERF.14056 - 19750				
03	1984 N	1763	-0-	-221	-0-	1763	2			N	-0-				-0-
04	1920 N	1670	-0-	-250	-0-	1670	2			N	-0-				-0-
05	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-				-0-
06	1710 N	1670	-0-	-40	-0-	1670	2			N	-0-				-0-
*07	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-				-0-
08	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WRANGLER		WELL #:		2	RRCID ->	261187	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	14950	PERF.15027 - 17187				
03	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	40	1	1171	2	N	-0-				-0-
04	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	43	1	1062	2	N	-0-				-0-
05	1116 N	1114	-0-	-2	-0-	44	1	1070	2	N	-0-				-0-
06	1170 N	1096	-0-	-74	-0-	41	1	1055	2	N	-0-				-0-
*07	1147 N	1065	-0-	-82	-0-	40	1	1025	2	N	-0-				-0-
08	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
VERDUN OIL & GAS LLC				884566											
WALKER, M. P.				WELL #:	2H	RRCID ->	148090	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	11564	PERF.11125 - 14135			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	155 N	18	-0-	-137	-0-		18	3			N	-0-			53
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-		85	3			N	-0-			53
05	217 N	100	-0-	-117	-0-		100	3			N	-0-			53
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-		89	3			N	-0-			53
07	93 N	48	-0-	-45	-0-		48	3			N	-0-			53
*08	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105	3			N	-0-			53
-----															
VILAS-MOORE				WELL #:	1	RRCID ->	148290	COMPL. DATE	01/24/1996	TOTAL DEPTH	15870	PERF.12585 - 15166			
03	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-		1365	3			N	-0-			-0-
04	1470 N	133	-0-	-1337	-0-		133	3			N	-0-			-0-
05	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-		2250	3			N	-0-			-0-
06	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-		1529	3			N	-0-			-0-
07	586 N	586	-0-	-0-	-0-		397	3	189	9	N	172	172	1	-0-
*08	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-		2507	3			N	-0-			-0-
-----															
WALKER, M. P.				WELL #:	3H	RRCID ->	149172	COMPL. DATE	03/19/1994	TOTAL DEPTH	15111	PERF.11165 - 15111			
03	124 N	43	-0-	-81	-0-		43	3			N	-0-			77
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-		94	3			N	-0-			77
05	434 N	118	-0-	-316	-0-		118	3			N	-0-			77
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-		108	3			N	-0-			77
07	93 N	52	-0-	-41	-0-		52	3			N	-0-			77
08	124 N	123	-0-	-1	-0-		123	3			N	-0-			77
-----															
KANKEL				WELL #:	1RE	RRCID ->	154484	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	12744	PERF.12631 - 16950			
03	155 N	149	-0-	-6	-0-		149	3			N	-0-			144
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-		186	3			N	-0-			144
05	124 N	122	-0-	-2	-0-		122	3			N	-0-			144
06	150 N	77	-0-	-73	-0-		77	3			N	-0-			144
07	186 N	96	-0-	-90	-0-		96	3			N	-0-			144
*08	301 N	301	-0-	-0-	-0-		301	3			N	-0-			144
-----															
VILAS				WELL #:	1	RRCID ->	155274	COMPL. DATE	11/08/1996	TOTAL DEPTH	15174	PERF.12023 - 15174			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
-----															
MOORE, JESSE				WELL #:	11H	RRCID ->	155376	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL DEPTH	15020	PERF.11388 - 15280			
03	93 N	73	-0-	-20	-0-		73	3			N	-0-			204
04	120 N	82	-0-	-38	-0-		82	3			N	-0-			204
05	186 N	143	-0-	-43	-0-		143	3			N	-0-			204
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74	3			N	-0-			204
07	93 N	91	-0-	-2	-0-		91	3			N	-0-			204
08	155 N	79	-0-	-76	-0-		79	3			N	-0-			204
-----															
MOORE ESTATE UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	157261	COMPL. DATE	10/23/1995	TOTAL DEPTH	16006	PERF.11955 - 16006			
03	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-		1945	3			N	-0-			98
04	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-		1871	3			N	-0-			98
05	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-		1879	3			N	-0-			98
06	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-		1804	3			N	-0-			98
07	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-		1840	3			N	-0-			98
*08	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-		1826	3			N	-0-			98

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566										
SCHULTE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 157450		COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH 15895 PERF.11908 - 15895				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3	N	-0-			62
04	510 N	479	-0-	-31	-0-	479	3	N	-0-			62
05	589 N	450	-0-	-139	-0-	450	3	N	-0-			62
06	480 N	458	-0-	-22	-0-	458	3	N	-0-			62
07	496 N	449	-0-	-47	-0-	449	3	N	-0-			62
08	465 N	350	-0-	-115	-0-	350	3	N	-0-			62
-----												
BYRD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157676		COMPL. DATE 11/29/1995		TOTAL DEPTH 16146 PERF.12002 - 16146				
03	279 N	157	-0-	-122	-0-	157	3	N	-0-			77
04	480 N	113	-0-	-367	-0-	113	3	N	-0-			77
05	279 N	137	-0-	-142	-0-	137	3	N	-0-			77
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-			77
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3	N	-0-			77
*08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-			77
-----												
HUTCHINGS ESTATE		WELL #: 1H		RRCID -> 157899		COMPL. DATE 02/16/1996		TOTAL DEPTH 16894 PERF.12266 - 16894				
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-			169
04	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	3	N	-0-			169
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-			169
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-			169
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-			169
08	186 N	79	-0-	-107	-0-	79	3	N	-0-			169
-----												
VILAS-WALTON		WELL #: 1H		RRCID -> 160200		COMPL. DATE 04/16/1996		TOTAL DEPTH 16365 PERF.12496 - 16365				
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3	N	-0-			137
04	810 N	809	-0-	-1	-0-	809	3	N	-0-			137
05	1085 N	906	-0-	-179	-0-	906	3	N	-0-			137
06	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3	N	-0-			137
07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3	N	-0-			137
*08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3	N	-0-			137
-----												
MAGEE, HENRY G. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 161961		COMPL. DATE 12/11/1996		TOTAL DEPTH 14411 PERF. 9606 - 14411				
03	465 N	7	-0-	-458	-0-	7	3	N	-0-			237
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			237
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3	N	-0-			237
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3	N	-0-	177	1	60
07	984 N	984	-0-	-0-	-0-	918	3	N	60			120
08	1023 N	48	-0-	-975	-0-	44	3	N	4			124
-----												
WILKIN, MABEL		WELL #: 7HU		RRCID -> 162950		COMPL. DATE 05/17/1997		TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MOORE, JESSIE		WELL #: 5RE		RRCID -> 166319		COMPL. DATE 05/30/1997		TOTAL DEPTH 14189 PERF.11495 - 14189				
03	341 N	230	-0-	-111	-0-	230	3	N	-0-			157
04	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	3	N	-0-			157
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-			157
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-			157
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3	N	-0-			157
*08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	650	3	N	185	342	1	-0-



OIL AND GAS DIVISION

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566									
SAINT-MIHIEL		WELL #:		1H		RRCID -> 289148		COMPL. DATE 08/04/2019		TOTAL DEPTH 14302 PERF.14115 - 21880			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	195517	X	156123	-0-	-39394	-0-	156123	3	N	-0-	37		
04	175740	X	121352	-0-	-54388	-0-	121352	3	N	-0-	37		
05	209679	X	209679	-0-	-0-	-0-	209677	3	N	2	39		
06	192840	X	182280	-0-	-10560	-0-	182269	3	N	11 9	49		
07	209277	X	209277	-0-	-0-	-0-	209271	3	N	6 9	54		
*08	211066	X	211066	-0-	-0-	-0-	211066	3	N	-0-	54		
-----													
WCS OIL & GAS CORPORATION		902624		WELL #:		1 A		RRCID -> 121427		COMPL. DATE 09/18/1985		TOTAL DEPTH 9181 PERF. 8857 - 9106	
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	516	2	N	6 9	5	1 8	91
04	480	N	433	-0-	-47	-0-	433	2	N		-0-		91
05	372	N	269	-0-	-103	-0-	269	2	N		-0-		91
06	510	N	2	-0-	-508	-0-	1	2	N	1 9	1	1 8	91
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-			N		-0-		91
08	279	N	30	-0-	-249	-0-	30	2	N		-0-		91
-----													
PUNCHARD UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 121609		COMPL. DATE 05/22/1996		TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8389 - 10087			
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	519	2	N	10 9	9		91
04	720	N	700	-0-	-20	-0-	692	2	N	8 9	7		98
05	744	N	521	-0-	-223	-0-	513	2	N	8 9	7		105
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	748	2	N	14 9	13		118
07	713	N	596	-0-	-117	-0-	590	2	N	6 9	5		123
*08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	618	2	N	10 9	9		132
-----													
AMERICA UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 143718		COMPL. DATE 12/28/1994		TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8546 - 11183			
03	1581	N	1484	-0-	-97	-0-	1466	2	N	18 9	16		46
04	1530	N	1188	-0-	-342	-0-	1168	2	N	20 9	18		64
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1501	2	N	22 9	20		84
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1428	2	N	22 9	20	2 8	102
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1626	2	N	21 9	19		121
08	1519	N	1080	-0-	-439	-0-	1063	2	N	17 9	15		136
-----													
SHEPARD UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 145246		COMPL. DATE 06/24/2011		TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8610 - 9213			
03	930	N	890	-0-	-40	-0-	880	2	N	10 9	9		161
04	900	N	857	-0-	-43	-0-	828	2	N	29 9	26	1 8	186
05	899	N	837	-0-	-62	-0-	826	2	N	11 9	10	189 1	7
06	870	N	815	-0-	-55	-0-	803	2	N	12 9	11		18
07	899	N	730	-0-	-169	-0-	722	2	N	8 9	7		25
08	837	N	743	-0-	-94	-0-	725	2	N	18 9	16		41
-----													
HARRELL "E"		WELL #:		1A		RRCID -> 192205		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8658 - 11508			
03	1488	N	1326	-0-	-162	-0-	1283	2	N	43 9	39	2 8	121
04	1470	N	1165	-0-	-305	-0-	1134	2	N	31 9	28	1 8	148
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1510	2	N	61 9	55	1 8	202
06	1290	N	426	-0-	-864	-0-	415	2	N	11 9	10	180 1	32
07	1209	N	157	-0-	-1052	-0-	156	2	N	1 9	1	1 8	32
08	1581	N	476	-0-	-1105	-0-	464	2	N	12 9	11		43

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
WCS OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 902624									
HOBBS-MUERY UNIT		WELL #:		1RE	RRCID -> 195811	COMPL. DATE 01/19/2003	TOTAL DEPTH 12349	PERF. 11668	- 14540		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
03	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4932 2	57 9	N	52	5 8	309
04	4320 X	3949	-0-	-371	-0-	3910 2	39 9	N	35	190 1	152
05	3906 X	3709	-0-	-197	-0-	3666 2	43 9	N	39		191
06	4320 X	1610	-0-	-2710	-0-	1587 2	23 9	N	21		212
07	4464 X	4094	-0-	-370	-0-	4062 2	32 9	N	29		241
*08	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	6173 2	50 9	N	45	136 1	150

WESTBROOK		WELL #:		1A	RRCID -> 225323	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8865	PERF. 8500	- 8865	
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	756 2	53 9	N	48	184 1	50
04	750 N	617	-0-	-133	-0-	580 2	37 9	N	34		84
05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	820 2	73 9	N	66		150
06	780 N	761	-0-	-19	-0-	699 2	62 9	N	56	188 1	18
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	714 2	41 9	N	37		55
08	837 N	764	-0-	-73	-0-	707 2	57 9	N	52		107

SEALY		WELL #:		1RE	RRCID -> 234653	COMPL. DATE 05/10/2007	TOTAL DEPTH 12232	PERF. 11443	- 15050		
03	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2124 2	28 9	N	25	2 8	77
04	2070 N	1626	-0-	-444	-0-	1605 2	21 9	N	19	1 8	95
05	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2028 2	20 9	N	18		113
06	2070 N	1817	-0-	-253	-0-	1789 2	28 9	N	25		138
07	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1871 2	12 9	N	11		149
08	2046 N	1822	-0-	-224	-0-	1800 2	22 9	N	20	152 1	16

LYCO		WELL #:		1H	RRCID -> 243800	COMPL. DATE 10/08/2008	TOTAL DEPTH 11824	PERF. 11300	- 14075		
03	775 N	758	-0-	-17	-0-	752 2	6 9	N	5	1 8	188
04	750 N	434	-0-	-316	-0-	430 2	4 9	N	4	1 8	191
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	740 2	13 9	N	12	1 8	202
06	720 N	672	-0-	-48	-0-	640 2	32 9	N	29	181 1	50
07	434 N	412	-0-	-22	-0-	411 2	1 9	N	1	1 8	50
*08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2		N	-0-		50

PRISON FARM		WELL #:		1H	RRCID -> 258144	COMPL. DATE 04/30/2010	TOTAL DEPTH 14550	PERF. 9803	- 14550		
03	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1327 2	193 9	N	175	174 1	156
04	1050 N	842	-0-	-208	-0-	730 2	112 9	N	102	190 1	67
05	1085 N	939	-0-	-146	-0-	741 2	198 9	N	180	188 1	59
06	1050 N	1034	-0-	-16	-0-	870 2	164 9	N	149	184 1	23
07	888 N	888	-0-	-0-	-0-	731 2	157 9	N	143		166
08	930 N	908	-0-	-22	-0-	766 2	142 9	N	129	193 1	100

WEISER		WELL #:		1	RRCID -> 274403	COMPL. DATE 10/03/1994	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7228	- 9962		
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-		41
04	240 N	168	-0-	-72	-0-	168 2		N	-0-		41
05	186 N	118	-0-	-68	-0-	118 2		N	-0-		41
06	270 N	142	-0-	-128	-0-	142 2		N	-0-		41
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-		41
*08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	208 2	1 9	N	1	1 8	41

NEINAST		WELL #:		1RE	RRCID -> 276548	COMPL. DATE 05/17/2014	TOTAL DEPTH 10705	PERF. 10815	- 15980		
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	519 2	18 9	N	16	4 8	39
04	510 N	139	-0-	-371	-0-	136 2	3 9	N	3	1 8	41
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		41
06	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1084 2	73 9	N	66	16 8	91
07	723 N	723	-0-	-0-	-0-	709 2	14 9	N	13	2 8	102
*08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	649 2	80 9	N	73	4 8	171

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
WCS OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		902624									
HARRELL-COLVIN UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	285285	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	9002 -	9687
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		434 N	422	-0-	-12	-0-	420 2	2 9	N	2			41
04		420 N	416	-0-	-4	-0-	414 2	2 9	N	2			43
05		431 N	431	-0-	-0-	-0-	423 2	8 9	N	7			50
06		420 N	343	-0-	-77	-0-	343 2		N	-0-			50
07		434 N	213	-0-	-221	-0-	211 2	2 9	N	2			52
08		434 N	214	-0-	-220	-0-	214 2		N	-0-			52
-----													
WESTPARK PETROLEUM, INC.				912934									
CG & HD		WELL #:		1	RRCID ->	122185	COMPL. DATE	03/24/1986	TOTAL DEPTH	11587	PERF.	11369 -	11551
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WESTLANDS RESOURCES CORPORATION				913020									
PETERS, ALTON		WELL #:		1	RRCID ->	233287	COMPL. DATE	10/07/1981	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	8911 -	9128
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			105
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			105
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			105
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			105
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			105
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			105
		PLUGGED AND ABANDONED		04/16/2019									
-----													
YOUNG, JOHN H., INC.				948460									
BARON		WELL #:		1	RRCID ->	121024	COMPL. DATE	03/24/1986	TOTAL DEPTH	11440	PERF.	11322 -	11440
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TALLEY		WELL #:		1	RRCID ->	259669	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	11660 -	11690
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			169
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			169
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			169
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			169
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			169
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			169
-----													
GILBERT WOODS (9490)				34807 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
ADS OPERATING, INC.				000222									
APPELT PROPERTIES		WELL #:		1	RRCID ->	140297	COMPL. DATE	10/23/1991	TOTAL DEPTH	10148	PERF.	9472 -	9482
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					39
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					39
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					39
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					39
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					39
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					39

GILLOCK (COAST)		34925 074		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
PLANTATION OPERATING CO., INC.		667907								
DAMIANI, JULES		WELL #:		RRCID ->	006382	COMPL. DATE	01/23/1958	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 8616 - 8646	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					3
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					3
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					3
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					3
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					3
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					3
PLUGGED AND ABANDONED 06/23/1998										

GILLOCK, SOUTH		34929 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: GALVESTON		
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		681359								
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	006398	COMPL. DATE	08/06/1957	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 8755 - 8783	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		2		006399		10/23/1984		7914		7893 - 8783	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		22		006400		N/A		N/A		8741 - 8753	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		21		006401		N/A		N/A		8695 - 8725	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON				
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359							
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	006402	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8126 - 8166
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	006406	COMPL. DATE	10/23/1984	TOTAL DEPTH	8879	PERF. 8330 - 8346
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	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-	
-----											
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		43	RRCID ->	006407	COMPL. DATE	06/01/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8496 - 8532
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	006408	COMPL. DATE	03/22/1945	TOTAL DEPTH	8792	PERF. 8732 - 8757
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	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-	
-----											
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		41	RRCID ->	006409	COMPL. DATE	10/19/1950	TOTAL DEPTH	9095	PERF. 8976 - 9005
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	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-	
-----											
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	006412	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8502 - 8538
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	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-	
-----											
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		44	RRCID ->	006413	COMPL. DATE	09/04/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8398 - 8404
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON					
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359								
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		83	RRCID ->	040282	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	8701	PERF.	8414 - 8420
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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-
-----												
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		49	RRCID ->	096218	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9203	PERF.	9120 - 9148
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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-
-----												
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	096220	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	8764	PERF.	8726 - 8728
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT		-0-
-----												
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	096221	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	8975	PERF.	8898 - 8932
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	107906	COMPL. DATE	01/10/1981	TOTAL DEPTH	9026	PERF.	8964 - 9006
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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-
-----												
GILLOCK, S UNIT		WELL #:		47	RRCID ->	108239	COMPL. DATE	08/22/1950	TOTAL DEPTH	9188	PERF.	9080 - 9086
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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-
-----												
GILLOCK S. UNIT		WELL #:		48	RRCID ->	125018	COMPL. DATE	08/01/1987	TOTAL DEPTH	9082	PERF.	8898 - 9018
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GILLOCK, SOUTH (FRIO TOP 7500)		34929 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197									
GULF COAST WATER AUTHORITY		WELL #:	1	RRCID ->	276360	COMPL. DATE	07/12/2013	TOTAL DEPTH	8181 PERF. 7400 - 7416		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18
PLUGGED AND ABANDONED				01/21/2020							

PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		681359		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
SOUTH GILLOCK UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	149112	COMPL. DATE	04/05/1994	TOTAL DEPTH	8280 PERF. 7632 - 7647	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GIMME PUTT (YEGUA)		34957 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC		WELL #:	4	RRCID ->	175514	COMPL. DATE	09/26/1999	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 7610 - 7650	
RASMUSSEN										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
08	14B2 EXT	508	-0-	508	508	2	N	-0-		60

RASMUSSEN		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		6		191805		08/02/2002		7900		7654 - 7726	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			95
08	14B2 EXT	1077	-0-	1077	1077	2	N	-0-			95

GIST (WALDEN)		35106 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON		
DARTEX ENERGY CORPORATION		WELL #:	1	RRCID ->	192221	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	5950 PERF. 5228 - 5234	
HARTBURG 4										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GIST (5500 FRIO)		35106 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON		
DARTEX ENERGY CORPORATION		WELL #:	15	RRCID ->	137438	COMPL. DATE	02/11/1991	TOTAL DEPTH	5980 PERF. 5508 - 5514	
QUINN, B.E. ET AL 3										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GLASSCOCK (FRIO 2600)		35231 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365												
TURNER-PLUMMER		WELL #:	2	RRCID ->	271289	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	5588	PERF.	5150 - 7732			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GLASSCOCK (WILCOX 8700)		35231 310		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327												
GLASSCOCK, C. G.		WELL #:	3	RRCID ->	131891	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	9585	PERF.	8392 - 8678			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

GLASSCOCK (WILCOX 8,900)		35231 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327												
GLASSCOCK, C. G.		WELL #:	1	RRCID ->	152648	COMPL. DATE	12/24/1994	TOTAL DEPTH	11018	PERF.	8898 - 8904			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK (WILCOX 9,100)		35231 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO						
INLAND OCEAN, INC.		424607												
CABALLO		WELL #:	1	RRCID ->	285866	COMPL. DATE	08/03/2018	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9106 - 9111			
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

GLASSCOCK (WILCOX 10,500)		35231 913		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GLASSCOCK RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 047834		COMPL. DATE 12/24/1969		TOTAL DEPTH 10553 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	216
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	216
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	216
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	216
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	216
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	216

GLASSCOCK RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 258981		COMPL. DATE 02/08/2011		TOTAL DEPTH 11078 PERF.10455 - 10830		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	251
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	251
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	251
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	251
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	251
08	14B2 EXT		-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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GLASSCOCK (WILCOX 11,200)		35231 960		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169								
HOEGEMEYER A		WELL #: 1		RRCID -> 279573		COMPL. DATE 08/22/2017		TOTAL DEPTH 12030 PERF.11528 - 11570		
03	12245 X		-0-	-0-	-12245			N	-0-	363
04	11850 X		-0-	-0-	-11850			N	-0-	363
05	7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	127 1	7272 2	N	84	447
						92 9				
06	9908 X	9908	-0-	-0-	-0-	174 1	9517 2	N	197 357 1	287
						217 9				
07	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-	287
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	287

PETRODOME OPERATING, LLC		660286		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
MCDOWELL		WELL #: 2		RRCID -> 279190		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 11941 PERF.11910 - 11938		
03	16771 X	15337	-0-	-1434	-0-	14593 3	744 9	N	676 748 1	-0-
04	15660 X	13684	-0-	-1976	-0-	13091 3	593 9	N	539 369 1	170
05	16368 X	12254	-0-	-4114	-0-	11627 3	627 9	N	570 577 1	163
06	15840 X	12088	-0-	-3752	-0-	11858 3	230 9	N	209 372 1	-0-
07	15345 X	12445	-0-	-2900	-0-	11858 3	587 9	N	534 533 1	1
08	15345 X	12453	-0-	-2892	-0-	12005 3	448 9	N	407 190 1	218

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
CANNON		WELL #: 1		RRCID -> 271318		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH 12503 PERF.12008 - 12038		
03	36239 X	28312	-0-	-7927	-0-	27447 3	865 9	N	786 748 1	1065
04	35250 X	27305	-0-	-7945	-0-	26300 3	1005 9	N	914 1126 1	853
05	36425 X	28334	-0-	-8091	-0-	27320 3	1014 9	N	922 952 1	823
06	35250 X	29879	-0-	-5371	-0-	29019 3	860 9	N	782 720 1	885
07	33885 X	33885	-0-	-0-	-0-	32467 3	1418 9	N	1289 937 1	1237
*08	32332 X	32332	-0-	-0-	-0-	31245 3	1087 9	N	988 1297 1	928

OIL AND GAS DIVISION

GLASSCOCK (WILCOX 11,600) 35231 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169  
 HILL WELL #: 1 RRCID -> 283555 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 12226 PERF. 11982 - 11992

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					324
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					324
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					324
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					324
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					324
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					324

PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2019

PETRODOME OPERATING, LLC 660286  
 MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 278629 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 11656 - 11682

03	13702 X	12222	-0-	-1480	-0-	11857	3	365	9	N	332	187	1			216
04	13260 X	10214	-0-	-3046	-0-	9816	3	398	9	N	362	370	1			208
05	12617 X	8972	-0-	-3645	-0-	8501	3	471	9	N	428	578	1			58
06	12210 X	4956	-0-	-7254	-0-	4614	3	342	9	N	311	369	1			-0-
07	12214 X	4823	-0-	-7391	-0-	4614	3	209	9	N	190	190	1			-0-
08	12214 X	538	-0-	-11676	-0-	486	3	52	9	N	47					47

GLASSCOCK, S. (WILCOX 10,800) 35237 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 GLASSCOCK, C. G. WELL #: 1 RRCID -> 065451 COMPL. DATE 11/30/1975 TOTAL DEPTH 11228 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

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

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

GLEN FLORA (YEGUA 9000) 35285 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 RIOUX WELL #: 1 RRCID -> 279380 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9033 - 9100

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

HITE WELL #: 3 RRCID -> 285284 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8920 - 8960

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

-----

GLENDALE (WOODBINE, LOWER) 35373 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY  
 GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851  
 CAMERON MINERALS TRUST WELL #: 1A RRCID -> 107165 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10294 - 10312

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73

-----

GLENDALE, EAST (WILCOX) 35376 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY  
 GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851  
 CAMERON MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 281155 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 5066 - 5070

03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46

-----

GLENDALE, EAST (WOODBINE) 35376 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY  
 GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851  
 CAMERON MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 121579 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10010 - 10032

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

-----

GOLDEN ROD (3800) 35594 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 HOME PETROLEUM CORP. 396852  
 FENNER WELL #: 3 RRCID -> 157767 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 3564 - 3569

03	DLQ G-10	15	-0-	15	15	2		Y	-0-			69
04	DLQ G-10	24	-0-	24	39	2		Y	-0-			69
05	DLQ G-10	9	-0-	9	48	2		Y	-0-			69
06	61 N	13	-0-	-48	-0-	2		Y	-0-			69
*07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			69
*08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			69

-----

GOLIGHTLY (JACKSON) 35695 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO  
 ANDERSON OIL LTD. 022499  
 TX-NM-99077 WELL #: 1 RRCID -> 250803 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2629 - 2632

03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/05/2021												

-----

ARCADIA OPERATING, LLC 028734  
 NEBLETTTS CREEK WELL #: 1 RRCID -> 280820 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3364 - 3368

03	7750	21228	-0-	13478	170146	2		N	-0-			-0-
04	7500	14795	-0-	7295	177441	2		N	-0-			-0-
05	3069	12583	-0-	9514	174372	2		N	-0-			-0-
06	7500	16170	-0-	8670	183042	2		N	-0-			-0-
07	3069	NO RPT	-0-	-3069	179973			N	NO RPT			-0-
08	3069	NO RPT	-0-	-3069	176904			N	NO RPT			-0-



GOLIGHTLY (JACKSON)		//CONT.//		35695 175	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN JACINTO				
VT VISTATEX ENERGY LLC				887723							
CHAMPION		WELL #:		1	RRCID -> 136181	COMPL. DATE 08/01/1990	TOTAL DEPTH 4032	PERF. 2642	-	2650	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GOODRICH (4800)				35820 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK				
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600							
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		6	RRCID -> 120401	COMPL. DATE 02/20/1986	TOTAL DEPTH 5631	PERF. 4787	-	4791	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GOODRICH (4850)				35820 825	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK				
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600							
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:			RRCID -> 120220	COMPL. DATE 02/16/1986	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4875	-	4878	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		104
		PLUGGED AND ABANDONED_____		01/09/2018							
GOOSE CREEK				35862 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS				
TREK RESOURCES, INC.				867578							
SMITH, ASHBEL 2		WELL #:		46	RRCID -> 204900	COMPL. DATE 09/15/2004	TOTAL DEPTH 4432	PERF. 4012	-	4088	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SMITH, ASHBEL 2		WELL #:		52	RRCID -> 210951	COMPL. DATE 08/04/2005	TOTAL DEPTH 4635	PERF. 2927	-	2932	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GOOSE CREEK		//CONT.//		35862 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS					
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578										
SMITH, ASHBEL II		WELL #:		28	RRCID ->	228786	COMPL. DATE	05/20/2007	TOTAL DEPTH	4215	PERF.	3553 - 3567		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C PROD	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ASHBEL SMITH UNIT		WELL #:		48	RRCID ->	230806	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	5305 - 5329	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT			-0-

GOOSE CREEK (YEGUA 3)		35862 800		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRIS					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169											
REIN TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	247874	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	13723	PERF.	13142 - 13208	
03	1612 #	897	-0-	-715	-0-	87	1	810	2	N	-0-		152
04	1110 #	455	-0-	-655	-0-	300	1	155	2	N	-0-		152
05	3016 R	3016	-0-	-0-	-0-	186	1	2789	2	N	37	2 8	187
						41	9						
06	5784 R	5784	-0-	-0-	-0-	273	1	5402	2	N	99	181 1 3 8	102
						109	9						
07	5862 R	5862	-0-	-0-	-0-	239	1	5531	2	N	84	1 8	185
						92	9						
08	899 #	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT		185

GRACELAND (BLUE SUEDE)		36236 050		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO					
TOKLAN OIL AND GAS CORPORATION		861467											
LEHRER GU 'B'		WELL #:		1	RRCID ->	282385	COMPL. DATE	12/28/2016	TOTAL DEPTH	14550	PERF.	12875 - 12883	
03	8835 #	8816	-0-	-19	-0-	8816	2			N	-0-		174
04	8520 #	7292	-0-	-1228	-0-	7292	2			N	-0-		174
05	8804 #	6844	-0-	-1960	-0-	6838	2	6	9	N	5		179
06	8520 #	5453	-0-	-3067	-0-	5453	2			N	-0-		179
07	8804 #	7146	-0-	-1658	-0-	7146	2			N	-0-		179
08	8804 #	6771	-0-	-2033	-0-	6771	2			N	-0-		179

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	
03	16926 X	12684	-0-	-4242	-0-	12656	2	28	9	N	25		197
04	16380 X	895	-0-	-15485	-0-	887	2	8	9	N	7		204
05	16864 X	-0-	-0-	-16864	-0-					N	-0-		204
06	12270 X	10555	-0-	-1715	-0-	10510	2	45	9	N	41		245
07	12679 X	12472	-0-	-207	-0-	12405	2	67	9	N	61		306
*08	17311 X	17311	-0-	-0-	-0-	17223	2	88	9	N	80	174 1	212

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
-----										
GRACELAND (LOWER WILCOX - ELVIS)		36236 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
VIPER S.W.D., LLC		886209								
KANE BRANDON		WELL #: 1		RRCID -> 257004		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 18460		PERF.16254 - 17873
03	14B2 EXT	37	-0-	-0-	37	37	2	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	37	37		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	37	37		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	37	37		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	37	37		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	37	37		N	NO RPT	-0-
-----										
GRACEY (YEGUA)		36238 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
LIGHTHOUSE OPERATING, INC.		500602								
CAUSEY		WELL #: 1		RRCID -> 233259		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5534 - 5539
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/01/2020 - P/A 05/01/20										
-----										
GRAND SLAM (CLAUGHTON)		36361 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
ARCADIA OPERATING, LLC		028734								
RUNNELLS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 181480		COMPL. DATE 11/26/2000		TOTAL DEPTH 14505		PERF.14331 - 14371
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	117
04	T. A.	1694	-0-	-0-	1694	1694	2	Y	227	12
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1694	9	Y	-0-	12
06	T. A.	1487	-0-	-0-	1487	3181	2	Y	189	40
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3181	9	Y	NO RPT	40
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3181		Y	NO RPT	40
-----										
RUNNELLS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 189268		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14263 - 14410
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	13
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	26	2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	21	5
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	5
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	5
-----										
RUNNELLS GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 261682		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 14785		PERF.13249 - 13258
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	341
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	341
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	341
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	341
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	341
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	341

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	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						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-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						
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			10	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			10	
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			10	
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			10	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10	
GREEN LAKE (3350)				36714 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON						
HOME PETROLEUM CORP.				396852										
HALLS BAYOU RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 071108	COMPL. DATE 06/17/1996	TOTAL DEPTH 5720	PERF. 2968 - 3014						
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
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						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
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						
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	3999 X	2189	-0-	-1810	-0-	2104	2	85	9	N	77				117
04	3750 X	3484	-0-	-266	-0-	3354	2	130	9	N	118	191	1		44
05	3813 X	3406	-0-	-407	-0-	3277	2	129	9	N	117				161
06	3570 X	3172	-0-	-398	-0-	3066	2	106	9	N	96	193	1		64
07	3689 X	3212	-0-	-477	-0-	3088	2	124	9	N	113				177
08	3596 X	3140	-0-	-456	-0-	3022	2	118	9	N	107	193	1		91
-----															
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		WELL #: 2		RRCID -> 280802	COMPL. DATE 10/16/2015	TOTAL DEPTH 10504	PERF. 10194	- 10226					
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	201	1	330	2	N	-0-				206
04	780 N	668	-0-	-112	-0-	217	1	449	2	N	2				208
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	127	1	405	2	N	3				211
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	568	2	9	9	N	8				219
07	682 N	55	-0-	-627	-0-	10	1	43	2	N	2				221
*08	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1033	2	25	9	N	23				244
-----															
REED UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281087	COMPL. DATE 07/23/2015	TOTAL DEPTH 10307	PERF. 10746	- 10859							
03	192 X	192	-0-	-0-	-0-	72	1	120	2	N	-0-				243
04	153 X	153	-0-	-0-	-0-	50	1	103	2	N	-0-				243
05	98 X	98	-0-	-0-	-0-	23	1	75	2	N	-0-				243
06	180 X	45	-0-	-135	-0-	45	2			N	-0-				243
07	186 X	110	-0-	-76	-0-	16	1	75	2	N	17				260
08	186 X	35	-0-	-151	-0-	32	2	3	9	N	3				263
-----															
BETTY MAE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281654	COMPL. DATE 03/25/2016	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 9731	- 9746							
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	22	1	36	2	N	-0-				264
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	18	1	37	2	N	-0-				264
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	14	1	43	2	N	-0-				264
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				264
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	10	1	45	2	N	-0-				264
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-				264
-----															
BETTY MAE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281707	COMPL. DATE 03/03/2016	TOTAL DEPTH 10054	PERF. 9863	- 9893							
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	74	1	123	2	N	-0-				79
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	68	1	142	2	N	-0-				79
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	60	1	193	2	N	-0-				79
06	180 N	88	-0-	-92	-0-	88	2			N	-0-				79
07	217 N	50	-0-	-167	-0-	9	1	41	2	N	-0-				79
08	248 N	54	-0-	-194	-0-	54	2			N	-0-				79
-----															
GUENTHER (WILCOX CONS)		37295 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON						
TMR EXPLORATION, INC.		834097		WELL #: 1ST		RRCID -> 205746	COMPL. DATE 11/02/2004	TOTAL DEPTH 16742	PERF. 15370	- 15440					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

GUENTHER (WILCOX CONS) TMR EXPLORATION, INC. GUENTHER GAS UNIT		//CONT.// 37295 480 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON						
		WELL #: 3		RRCID -> 219171		COMPL. DATE 06/09/2006			TOTAL DEPTH 16259 PERF.13075 - 16130						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83

DEN-SHO				WELL #: 1		RRCID -> 226908		COMPL. DATE 12/07/2006			TOTAL DEPTH 17130 PERF.13586 - 13732				
03	465 N	268	-0-	-197	-0-	268	2			N	-0-				109
04	390 N	250	-0-	-140	-0-	249	2	1	9	N	1				110
05	496 N	472	-0-	-24	-0-	472	2			N	-0-				110
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-				110
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				110
08	465 N	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-				110

GULF TERRACE (YEGUA EY-2) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. TYRRELL-COMBEST		37400 500 048169		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON							
		WELL #: 1		RRCID -> 258813		COMPL. DATE 08/11/2012			TOTAL DEPTH 13645 PERF.12578 - 14046							
03	8972 X	8972	-0-	-0-	-0-	279	1	7455	2	N	1125	1082	1	5	8	746
						1238	9									
04	8370 X	7129	-0-	-1241	-0-	222	1	5805	2	N	1002	891	1	12	8	845
						1102	9									
05	8308 X	6889	-0-	-1419	-0-	310	1	5910	2	N	608	704	1	18	8	731
						669	9									
06	8040 X	5913	-0-	-2127	-0-	219	1	4902	2	N	720	719	1	14	8	718
						792	9									
07	7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	242	1	6125	2	N	875	706	1	17	8	870
						963	9									
08	8959 X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					870

GUM BAYOU (COOK MTN., LO.) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. MOORE'S BLUFF 'A'		37426 166 048169		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY							
		WELL #: 1		RRCID -> 280619		COMPL. DATE 08/27/2014			TOTAL DEPTH 11885 PERF.11666 - 11762							
03	30504 X	25352	-0-	-5152	-0-	310	1	24274	2	N	698	908	1	3	8	225
						768	9									
04	28320 X	26707	-0-	-1613	-0-	300	1	25587	2	N	745	546	1	7	8	417
						820	9									
05	28210 X	24353	-0-	-3857	-0-	310	1	23227	2	N	742	735	1	7	8	417
						816	9									
06	27300 X	22988	-0-	-4312	-0-	300	1	21780	2	N	825	915	1	8	8	319
						908	9									
07	25358 X	22098	-0-	-3260	-0-	310	1	21036	2	N	684	728	1	11	8	264
						752	9									
08	27590 X	NO RPT	-0-	-27590	-0-					N	NO RPT					264

MOORE'S BLUFF				WELL #: 2		RRCID -> 280660		COMPL. DATE 02/13/2016			TOTAL DEPTH 12094 PERF.11840 - 11852					
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2020 - P/A 04/21/20

-----												
GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2)			37456 513		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JEFFERSON	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169									
BROUSSARD-HEBERT "B"			WELL #: 1		RRCID -> 226398			COMPL. DATE 07/22/2020			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 5448 - 5458	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
-----												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BROUSSARD-HEBERT "D"			WELL #: 1		RRCID -> 235946			COMPL. DATE 03/11/2008			TOTAL DEPTH 10587 PERF.10044 - 10078	
03	3751 X	2501	-0-	-1250	-0-	121	1	2347	2	N	30	197
						33	9					
04	3630 X	2852	-0-	-778	-0-	117	1	2696	2	N	35	232
						39	9					
05	3751 X	2613	-0-	-1138	-0-	124	1	2454	2	N	32	77
						35	9				187	1
06	2640 X	2022	-0-	-618	-0-	105	1	1878	2	N	35	112
						39	9					
07	2728 X	1991	-0-	-737	-0-	109	1	1860	2	N	20	132
						22	9					
08	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT	132
-----												
PROGENIES OPERATING LLC			681161		RRCID -> 230390			COMPL. DATE 06/18/2007			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10732 - 10742	
WILBANKS			WELL #: 2									
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	378
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	378
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	378
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	378
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	378
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	378
-----												
C. M. WILBANKS SWD			WELL #: 1		RRCID -> 254183			COMPL. DATE 11/25/2009			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2580 - 2630	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
GUM ISLAND, N. (HACK. 2-FB II)			37456 539		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171									
BROUSSARD, HERBERT			WELL #: 17		RRCID -> 141005			COMPL. DATE 07/20/2005			TOTAL DEPTH 11700 PERF.11110 - 11174	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4)		37456 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171											
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 2		RRCID -> 065430		COMPL. DATE 01/03/1976		TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 3		RRCID -> 069375		COMPL. DATE 10/11/1976		TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			67
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			68
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 4		RRCID -> 073919		COMPL. DATE 01/01/1992		TOTAL DEPTH 11385 PERF. 5350 - 5370					
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 14		RRCID -> 097273		COMPL. DATE 10/29/1981		TOTAL DEPTH 11223 PERF. 11093 - 11106					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			182
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			184
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 18		RRCID -> 168925		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 11458 PERF. 11226 - 11246					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4447			Y	-0-			5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4447			Y	-0-			5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4447			Y	-0-			5
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4447			Y	-0-			5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4447			Y	-0-			5
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4447			Y	-0-			5
GUM ISLAND, W. (7700)		37463 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171											
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 19		RRCID -> 140612		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 10735 PERF. 5574 - 5960					
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----													
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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HALF MOON SHOAL (FRIO-B)			38145 600		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GALVESTON			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375										
STATE TRACT 345			WELL #: 1		RRCID -> 224870		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 13589		PERF.13114 - 13375		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
HALFLUNG (BIG GAS SAND)			38168 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GALVESTON			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375										
ST 236/237 UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 234101		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 11242		PERF.10796 - 10836		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HAMEL (WILCOX 8460)			38433 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO			
MAGNUM PRODUCING, LP			521516										
EAST HAMEL GAS UNIT 4			WELL #: 3		RRCID -> 278004		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8450 - 8458		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			190
-----													
HAMEL (WILCOX 9050)			38433 498		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO			
GEMARMI INC.			298884										
HOBIZAL			WELL #: 1		RRCID -> 242070		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 9144		PERF. 9005 - 9022		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
HAMEL, EAST (9800)		38434 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO			
PRIME OPERATING COMPANY		677770										
MILLER, GEORGE ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 150383		COMPL. DATE 06/03/1994		TOTAL DEPTH 10012		PERF. 9808 - 9850		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
03		6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	620 1	5955 2	N	120		179
							132 9					
04		6300 X	6280	-0-	-20	-0-	600 1	5557 2	N	112	179 1	112
							123 9					
05		6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	620 1	5803 2	N	105		217
							116 9					
06		6480 X	3706	-0-	-2774	-0-	600 1	3022 2	N	76	178 1	115
							84 9					
07		6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-			N	-0-		115
08		6696 X	600	-0-	-6096	-0-	600 1		N	-0-		115
-----												
HAMEL, SOUTH (9350)		38440 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
WEGENHOFT		WELL #: 2		RRCID -> 205418		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 16200		PERF. 9302 - 9308		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HAMMAN		38524 001		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
ATLAS OPERATING LLC		036587										
MCWILLIAMS OIL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 284393		COMPL. DATE 02/13/2011		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8174 - 8180		
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	224 2	2 9	N	2			55
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	112 2	1 9	N	1			56
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	282 2	2 9	N	2			58
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	119 2	1 9	N	1			59
*07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	286 2	1 9	N	1			60
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			60
-----												
HAMMAN, EAST ( FB A)		38525 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
RAP OPERATING, L.L.C.		693654										
TALAFUSE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257003		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 1116 - 11174		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	177690		N	-0-			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	177690		N	-0-			52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	177690		N	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	177690		N	-0-			52
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	177690		N	NO RPT			52
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	177690		N	NO RPT			52
-----												
HAMMAN, EAST (10,700 FRIO)		38525 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
RAP OPERATING, L.L.C.		693654										
MILBERGER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 276868		COMPL. DATE 05/29/2013		TOTAL DEPTH 11650		PERF.10720 - 10740		
03	868 N	634	-0-	-234	-0-	617 2	17 9	N	15	185 1		241
04	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1689 2	34 9	N	31			272
05	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2529 2	29 9	N	26			298
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	780 2	34 9	N	31			329
07	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	NO RPT			329
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329

HAMMAN, EAST (10,870)  
RAP OPERATING, L.L.C.  
MILBERGER GAS UNIT

38525 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
693654  
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3720 #	1314	-0-	-2406	-0-	1235	2	79	9	N	72					276
04	2190 #	1247	-0-	-943	-0-	1179	2	68	9	N	62	180	1			158
05	1519 #	1171	-0-	-348	-0-	1057	2	114	9	N	104	190	1			72
06	1470 #	1033	-0-	-437	-0-	954	2	79	9	N	72					144
07	1302 #	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					144
08	1302 #	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					144

HAMMAN, EAST (11,150)  
RAP OPERATING, L.L.C.  
GOOLSBEE

38525 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
693654  
WELL #: 2 RRCID -> 250050 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11318 PERF.11140 - 11156

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					72
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					72
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					72

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO)  
RAP OPERATING, L.L.C.  
MILBERGER

38525 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
693654  
WELL #: 1 RRCID -> 209426 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 10864

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

MILBERGER, F. J.

WELL #: 3 RRCID -> 222480 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11294 - 11330

03	4495 X	721	-0-	-3774	-0-	715	2	6	9	N	5					220
04	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-	175	1			45
05	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					45
06	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					45
07	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					45
08	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					45

GOOLSBEE

WELL #: 1 RRCID -> 234911 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11230 - 11308

03	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1116	2	32	9	N	29	181	1			143
04	932 N	932	-0-	-0-	-0-	897	2	35	9	N	32					175
05	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1179	2	42	9	N	38					213
06	1110 N	968	-0-	-142	-0-	934	2	34	9	N	31	182	1			62
07	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					62
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C.  
TALAFUSE

802629  
WELL #: RRCID -> 212241 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11661 PERF.11222 - 11236

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2015

-----														
HAMMAN, EAST (11,200 FRIO FB B)			38525 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
RAP OPERATING, L.L.C.			693654											
TALAFUSE GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 254779		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 12510		PERF.11057 - 11103			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
03	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1291	2	53	9	N	48	173	1	40
04	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1172	2	22	9	N	20			60
05	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1157	2	19	9	N	17			77
06	1140 N	940	-0-	-200	-0-	919	2	21	9	N	19			96
07	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			96
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			96
-----														
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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			210
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			210
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			210
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			210
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HAMPTON, SOUTH (YEGUA E-3)			38613 282		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN				
SHOCO PRODUCTION LLC			778196											
SOUTH HAMPTON			WELL #: 1A		RRCID -> 222288		COMPL. DATE 07/16/2006		TOTAL DEPTH 8351		PERF. 7751 - 7755			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44	51	1	53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73			126
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	176	248	1	54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	74	1	40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106	26	1	120
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69			189
-----														
HAMPTON, SOUTH (YEGUA G-3)			38613 705		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874											
HAMPTON, SOUTH UNIT			WELL #: 23		RRCID -> 190126		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 11305		PERF. 7934 - 7938			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
HAMPTON, SOUTH (YEGUA H-1)		38613 799		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN							
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874													
HAMPTON SOUTH UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 147044		COMPL. DATE 12/21/1970		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 8005 - 8010			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HAMPTON, SOUTH (YEGUA I)		38613 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN							
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874													
HAMPTON SOUTH UNIT		WELL #:		3 L		RRCID -> 041189		COMPL. DATE 02/01/1967		TOTAL DEPTH 8270		PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HAMSHIRE, WEST (NODOSARIA)		38644 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836													
WEISSE, E., ET AL UNIT 1		WELL #:		1		RRCID -> 006476		COMPL. DATE 03/16/1951		TOTAL DEPTH 13353		PERF. 12631 - 12725			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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-
-----															
MCLEAN, MARRS		WELL #:		1		RRCID -> 156905		COMPL. DATE 10/02/1995		TOTAL DEPTH 11682		PERF. 11477 - 11517			
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				69
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				69
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				69
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				69
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				69
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				69
-----															
DE WITT GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 162569		COMPL. DATE 03/03/1997		TOTAL DEPTH 11684		PERF. 11328 - 11441			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HANKAMER		//CONT.//		38693 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY							
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		292850										
BOYT, E. W.		WELL #:		158	RRCID ->	079676	COMPL. DATE	03/21/1980	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	5464 - 5468		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANKAMER (CIB #10 & TEX MISS)				38693 076	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
BLANKE		WELL #:		1	RRCID ->	006480	COMPL. DATE	09/01/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8190 - 8317		
03	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2092	2	9	9	N	8			81
04	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-			81
05	930 N	864	-0-	-66	-0-	864	2			N	-0-			81
06	1890 N	426	-0-	-1464	-0-	426	2			N	-0-			81
07	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-			81
*08	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-			81

HANKAMER (MIOCENE GAS)				38693 304	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY							
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850										
BOYT, E. W.		WELL #:		201	RRCID ->	117520	COMPL. DATE	06/12/1985	TOTAL DEPTH	3261	PERF.	3110 - 3126		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANKAMER (MIOCENE SAND)				38693 380	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY							
DJH OIL & GAS LLC				221734										
HARRISON INTERESTS, LTD. "A"		WELL #:		37	RRCID ->	138453	COMPL. DATE	05/04/1991	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3857 - 3861		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850										
BOYT, E. W.		WELL #:		94	RRCID ->	290189	COMPL. DATE	11/08/2019	TOTAL DEPTH	5081	PERF.	1506 - 1524		
03	3875	2241	-0-	-1634	-0-	2241	2			N	-0-			-0-
04	3750	1572	-0-	-2178	-0-	1572	2			N	-0-			-0-
05	3875	2071	-0-	-1804	-0-	2071	2			N	-0-			-0-
06	2280 #	1236	-0-	-1044	-0-	1236	2			N	-0-			-0-
07	2232 #	1056	-0-	-1176	-0-	1056	2			N	-0-			-0-
08	2232 #	983	-0-	-1249	-0-	983	2			N	-0-			-0-

HANKAMER (8200)		38693 836		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
L & C ENTERPRISES, INC. BLANCHETTE		479450		WELL #: 1		RRCID -> 109216		COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8103 - 8109				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HANKAMER, SOUTH (UF-2)		38698 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
HOME PETROLEUM CORP. HANKAMER, I. J. ET UX		396852		WELL #: 1		RRCID -> 044838		COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 6056 - 6066				
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HANKAMER, S. (FRIO, UPPER 5900)		38698 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
HOME PETROLEUM CORP. HANKAMER, I. J. ET UX		396852		WELL #: 1ST		RRCID -> 166797		COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 5965 - 5970				
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1	N	-0-			-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	1	N	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-			-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	1	N	-0-			-0-
*08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-			-0-
HARDIN		38964 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY				
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. ROBERTS, J		186835		WELL #: 1		RRCID -> 114024		COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7568 - 7580				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ODUM OIL & GAS CO.		618675		ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
RICHARDSON GAS UNIT #3		WELL #: 1 H		RRCID -> 042176		COMPL. DATE 05/11/1967 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A						
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
HARDIN (CESSNA 7300)		38964 094		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368										
MCMURTRY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 074163		COMPL. DATE 12/01/1977		TOTAL DEPTH 7627		PERF. 7293 - 7301		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
03	310 N	300	-0-	-10	-0-	300 1		N	-0-			-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 1		N	-0-			-0-
05	310 N	300	-0-	-10	-0-	300 1		N	-0-			-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 1		N	-0-			-0-
07	310 N	300	-0-	-10	-0-	300 1		N	-0-			-0-
08	310 N	300	-0-	-10	-0-	300 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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	63			145
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60			205
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	52	166 1		91
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	59			150
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60			210
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210
-----												
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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
-----												
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2020 - P/A 06/09/20												



HARDIN, SOUTH (WILCOX 12700)		38969 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584													
TAUB		WELL #: 1		RRCID -> 219256		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 13453 PERF.13010 - 13050							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				250
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				250
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				250
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				250
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				250
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				250
-----															
BARRETT		WELL #: 2		RRCID -> 262901		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12965 - 12975							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HARDIN, SW. (H. DANIEL SAND)		38971 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584													
HUMPHREYS		WELL #: 1		RRCID -> 206430		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8548 - 8614							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
-----															
RICHARDSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 207368		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8904 - 8966							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
-----															
HARTBURG, NW. (NODOSARIA 7400)		39426 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON							
CONTOUR EXPL AND PROD, LLC		173860													
DONNER		WELL #: 4		RRCID -> 272813		COMPL. DATE 03/09/2014		TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7428 - 7435							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
-----															
FALCON		WELL #: 1		RRCID -> 290263		COMPL. DATE 10/16/2020		TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7613 - 7618							
03	86304 X	15743	-0-	-70561	-0-	15334	1	409	9	N	372	369	1		196
04	14261 X	14261	-0-	-0-	-0-	14074	1	187	9	N	170	168	1		198
05	22258 X	6987	-0-	-15271	-0-	6868	1	119	9	N	108				306
06	21540 X	12736	-0-	-8804	-0-	12560	1	176	9	N	160	183	1		283
07	15748 X	15641	-0-	-107	-0-	15431	1	210	9	N	191	183	1		291
08	15748 X	NO RPT	-0-	-15748	-0-					N	NO RPT				291

HARTBURG, NW. (STRUMA 7250)		39426 565		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON				
SEDONA OIL & GAS CORP.		763152										
HANKAMER, E.C. "B"		WELL #: 15		RRCID -> 105145		COMPL. DATE 04/06/1983		TOTAL DEPTH 7539		PERF. 7272 - 7274		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARTBURG, S. (HACKBERRY 1ST)		39427 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HANNAH		WELL #: 3		RRCID -> 282399		COMPL. DATE 02/06/2017		TOTAL DEPTH 14797		PERF. 7873 - 7877		
03	7533 #	6730	-0-	-803	-0-	310 1	4228 2	N	1993	1924 1		327
04	7290 #	5733	-0-	-1557	-0-	2192 9	3395 2	N	1853	1894 1		286
05	6913 #	6388	-0-	-525	-0-	300 1	4018 2	N	1873	1925 1		234
06	6690 #	5917	-0-	-773	-0-	2038 9	3571 2	N	1864	1753 1		345
07	6727 #	6189	-0-	-538	-0-	310 1	3864 2	N	1832	1846 1		331
08	6727 #	5204	-0-	-1523	-0-	2060 9	3042 2	N	1684	1700 1		315
						296 1						
						2050 9						
						310 1						
						2015 9						
						310 1						
						1852 9						

HARTBURG, S. (LOWER HACKBERRY)		39427 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
PETRODOME OPERATING, LLC		660286										
LOST CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 286458		COMPL. DATE 01/12/2019		TOTAL DEPTH 8842		PERF. 8760 - 8773		
03	527 X	388	-0-	-139	-0-	170 3	218 9	N	198	183 1		504
04	510 X	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-			504
05	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			504
06	420 X	379	-0-	-41	-0-	379 3		N	-0-	334 1		170
07	403 X	379	-0-	-24	-0-	379 3		N	-0-			170
08	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	845			1015

HARTBURG, S.E. (MIDDLE)		39429 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LINDSEY-BLEDSOE		WELL #: 3		RRCID -> 271448		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 13998		PERF. 8291 - 8294		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LINDSEY-BLEDSOE A-84		39429 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
		386310										
		WELL #: 1		RRCID -> 271759		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 8151		PERF. 7717 - 7725		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HARTBURG, S.E. (MIDDLE)		//CONT.//		39429 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HOWARD UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	272466	COMPL. DATE	05/03/2014	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7552 - 7588		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CLAYBAR UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	283605	COMPL. DATE	10/01/2017	TOTAL DEPTH	7891	PERF.	7816 - 7838		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)				39429 550	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE				
COSTA ENERGY, LLC				180534										
BLACK STONE 407		WELL #:		1	RRCID ->	286339	COMPL. DATE	01/27/2019	TOTAL DEPTH	12877	PERF.	12636 - 12786		
03	42749 X	33949	-0-	-8800	-0-	32889	2	1060	9	N	964	879	1	4253
04	38040 X	28582	-0-	-9458	-0-	27681	2	901	9	N	819	889	1	4183
05	39184 X	32266	-0-	-6918	-0-	31143	2	1123	9	Y	1021	4062	1	1142
06	36450 X	29272	-0-	-7178	-0-	28248	2	1024	9	Y	931	738	1	1335
*07	33945 X	27584	-0-	-6361	-0-	26659	2	925	9	Y	841	1671	1	505
08	33945 X	28080	-0-	-5865	-0-	27126	2	954	9	Y	867	752	1	620
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
HANNAH		WELL #:		1	RRCID ->	223018	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	14527	PERF.	12710 - 12727		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SOKOLSKI GU		WELL #:		1	RRCID ->	235070	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	13333	PERF.	12926 - 13042		
03	3038 X	2850	-0-	-188	-0-	658	1	1862	2	N	300	181	1	206
						330	9							
04	2790 X	2631	-0-	-159	-0-	636	1	1678	2	N	288	376	1	118
						317	9							
05	2883 X	2727	-0-	-156	-0-	662	1	1749	2	N	287	184	1	221
						316	9							
06	2790 X	2316	-0-	-474	-0-	584	1	1442	2	N	264	362	1	123
						290	9							
07	2852 X	2834	-0-	-18	-0-	657	1	1855	2	N	293	194	1	222
						322	9							
08	2852 X	2651	-0-	-201	-0-	656	1	1681	2	N	285	373	1	134
						314	9							
HANNAH		WELL #:		2	RRCID ->	249616	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	14479	PERF.	13196 - 13248		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		2263 N	2103	-0-	-160	-0-	93 1	1615 2	N	359	358 1	182
							395 9					
04		2160 N	2082	-0-	-78	-0-	107 1	1582 2	N	357	468 1	71
							393 9					
05		2139 N	2019	-0-	-120	-0-	113 1	1523 2	N	348	179 1	240
							383 9					
06		2040 N	1843	-0-	-197	-0-	96 1	1374 2	N	339	360 1	219
							373 9					
07		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	488 1	1591 2	N	352	298 1	273
							387 9					
*08		2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	568 1	1739 2	N	351	312 1	312
							386 9					
-----												
NICHOLAS		WELL #: 1		RRCID -> 256722		COMPL. DATE 01/22/2012		TOTAL DEPTH 13793		PERF.13024 - 13076		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HANNAH		WELL #: 3		RRCID -> 262847		COMPL. DATE 07/10/2012		TOTAL DEPTH 14797		PERF.12752 - 12830		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SOKOLSKI GU		WELL #: 2		RRCID -> 263574		COMPL. DATE 06/11/2014		TOTAL DEPTH 13235		PERF.12607 - 12808		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
ALEXANDER GU		WELL #: 4		RRCID -> 267001		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 13240		PERF.12699 - 12796		
03		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	101 1	1766 2	N	318	183 1	188
							350 9					
04		2190 N	1163	-0-	-1027	-0-	61 1	907 2	N	177	220 1	145
							195 9					
05		1302 N	647	-0-	-655	-0-	39 1	519 2	N	81	183 1	43
							89 9					
06		2160 N	1102	-0-	-1058	-0-	59 1	841 2	N	184	183 1	44
							202 9					
07		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	273 1	891 2	N	193	6 1	231
							212 9					
*08		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	217 1	667 2	N	130	243 1	118
							143 9					

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
HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)		//CONT.//		39429 550	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
HARTBURG SWD		WELL #:		1	RRCID ->	269449	COMPL. DATE	11/28/2016	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6428 - 6574
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HARTBURG, S.E. (YEGUA EY1)				39429 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
SOKOLSKI GU		WELL #:		3	RRCID ->	265500	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	13306	PERF.12640 - 12708
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
NOXXE OIL AND GAS, LLC				615853							
LINDSEY GU NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	159527	COMPL. DATE	05/22/1996	TOTAL DEPTH	14200	PERF.12626 - 12636
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HASTEDT (MIOCENE 2340)				39594 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
SCHNEIDER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	199300	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	9615	PERF. 2274 - 2282
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HASTINGS (M-2)				39597 060	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
DENBURY ONSHORE, LLC				215343							
GROTE, EMIL		WELL #:		16	RRCID ->	114483	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	4173	PERF. 2732 - 2738
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TURNER, B. L.		WELL #:		33	RRCID ->	148965	COMPL. DATE	03/24/1994	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 2303 - 2308
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M-5)			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				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
SURFACE, R. O.			WELL #:	2	RRCID ->	129899	COMPL. DATE	01/28/1989	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	3002 - 3007				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
GROTE, EMIL			WELL #:	28	RRCID ->	166352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3240 - 3320				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
HASTINGS (M-5A)			39597 183		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC			215343													
DRAKE, FANNIE			WELL #:	24	RRCID ->	137634	COMPL. DATE	03/10/1991	TOTAL DEPTH	5502	PERF.	3328 - 3332				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
GROTE, EMIL			WELL #:	29	RRCID ->	166378	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	3386 - 3398				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
TURNER, B. L.			WELL #:	32	RRCID ->	176780	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	6275	PERF.	3308 - 3318				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HASTINGS (M- 6)			39597 213		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
DENBURY ONSHORE, LLC			215343												
WILLIAMS, H. G.			WELL #:	5	RRCID ->	048228	COMPL. DATE	02/21/1970	TOTAL DEPTH	6079	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GROTE, EMIL			WELL #:	14	RRCID ->	124124	COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL DEPTH	5012	PERF. 3093 -	3462			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT			-0-
-----															
GROTE, EMIL			WELL #:	22	RRCID ->	154726	COMPL. DATE	05/04/1995	TOTAL DEPTH	6738	PERF. 3565 -	3570			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GROTE, EMIL			WELL #:	29	RRCID ->	160739	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	6301	PERF. 3456 -	3470			
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HASTINGS (M- 7)			39597 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
DENBURY ONSHORE, LLC			215343												
FORD H.H. R/A-A			WELL #:	6	RRCID ->	073301	COMPL. DATE	10/05/1977	TOTAL DEPTH	6134	PERF. N/A				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SNEED, GILBERT			WELL #:	26	RRCID ->	131704	COMPL. DATE	01/27/1989	TOTAL DEPTH	6225	PERF. 3419 -	3424			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M- 7)		//CONT.//		39597 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
MILLER-KIDD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 131772	COMPL. DATE 08/18/1989	TOTAL DEPTH 6080	PERF. 3326	- 3334		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WOOSTER, W. B.		WELL #:		17	RRCID -> 152676	COMPL. DATE 06/14/1994	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 3339	- 3346		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HASTINGS (M- 8)				39597 355	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA				
DENBURY ONSHORE, LLC				215343							
WILLIAMS, H. G.		WELL #:		14	RRCID -> 149188	COMPL. DATE 04/11/1994	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 3750	- 3753		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HASTINGS (M- 9)				39597 497	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA				
DENBURY ONSHORE, LLC				215343							
RANDALL-WHITON		WELL #:		3	RRCID -> 201540	COMPL. DATE 11/20/2003	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 3091	- 3694		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HASTINGS (M-10)				39597 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA				
DENBURY ONSHORE, LLC				215343							
RANDALL, T. J.		WELL #:		2	RRCID -> 152178	COMPL. DATE 11/23/1994	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 3970	- 3975		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TURNER, B. L.		WELL #:		29	RRCID -> 162664	COMPL. DATE 03/22/1997	TOTAL DEPTH 5357	PERF. 3664	- 3670		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



HASTINGS (M-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HASTINGS (M-10-B)		39597 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
DENBURY ONSHORE, LLC		215343												
SURFACE, R. O.		WELL #:	6	RRCID ->	056554	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6080 PERF. 2720 - 3500					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HASTINGS (M-11)		39597 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
DENBURY ONSHORE, LLC		215343												
MOORE, HIRAM - C		WELL #:	2	RRCID ->	177181	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	6080 PERF. 4158 - 4178					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
STEVE PAUL UNIT		39597 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
SURFACE, J. W.		WELL #:	7	RRCID ->	202684	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	5424 PERF. 4429 - 4433					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HASTINGS (M-12)		39597 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
DENBURY ONSHORE, LLC		215343												
TURNER, B. L.		WELL #:	20	RRCID ->	159232	COMPL. DATE	06/25/1996	TOTAL DEPTH	6746 PERF. 4398 - 4406					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M-13)		39597 923		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC		215343									
MILLER-KIDD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 109825		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4498 - 4501			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TURNER, B. L.		WELL #: 7		RRCID -> 141828		COMPL. DATE 07/01/1992		TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4595 - 4604			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WHITON, G.		WELL #: 3		RRCID -> 161716		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4510 - 4518			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HASTINGS (M-14)		39597 928		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC		215343									
TURNER, B. L.		WELL #: 23		RRCID -> 146627		COMPL. DATE 04/14/1993		TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4728 - 4734			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HASTINGS (2130)		39597 964		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC		215343									
GROTE, EMIL		WELL #: 4		RRCID -> 155609		COMPL. DATE 07/02/1995		TOTAL DEPTH 6080 PERF. 2120 - 2128			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HATHAWAY, SW. (YEGUA EY 2A)		39700 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
ORO RESOURCES, LLC		626507									
IMPERIAL		WELL #: 1		RRCID -> 275345		COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL DEPTH 14139 PERF.10862 - 10880			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1069
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1069
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1069
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1069
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1069
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1069

HEATH (GLEN ROSE) 40046 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON  
 REB PETROLEUM COMPANY 696079  
 HEATH, ORY WELL #: RRCID -> 083874 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11400 - 12450

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1995

HUTCHINS-SEALY BANK WELL #: RRCID -> 105240 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11514 - 11620

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED 08/19/1996

HEINTSCHEL (WILCOX 11,080) 40179 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 MESSY OIL AND GAS, LLC 562067  
 HEINTSCHEL WELL #: 2 RRCID -> 261639 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11275 - 11282

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

HEINTSCHEL WELL #: 1 RRCID -> 262455 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11113 - 11200

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

D. TRUCHARD WELL #: 1 RRCID -> 263093 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11283 - 11293

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

TRUCHARD WELL #: 2H RRCID -> 271078 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 11298 PERF.11357 - 13380

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

OIL AND GAS DIVISION

HEINTSCHEL (WILCOX 11,080)		//CONT.//		40179 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
MESSY OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		562067							
TRUCHARD		WELL #:		3	RRCID ->	279983	COMPL. DATE	09/17/2014	TOTAL DEPTH	11750	PERF. 11255 - 11267
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HIGH IS. BLK. 24-L (FJ SAND)				41142 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC				430717							
HIGH ISLAND 24-L, N/2, NW/4		WELL #:		A 4	RRCID ->	244703	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 6480 - 6502
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HIGH IS. BLK. 24L (FB-B, GP)				41209 058	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC				430717							
HIGH ISLAND 24L (SL59455)		WELL #:		10	RRCID ->	150773	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7439 - 7451
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, GK)				41209 155	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC				430717							
STATE LEASE 59455		WELL #:		5 U	RRCID ->	055960	COMPL. DATE	05/23/1973	TOTAL DEPTH	11500	PERF. N/A
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
STATE LEASE 59455		WELL #:		2-U	RRCID ->	138259	COMPL. DATE	04/15/1991	TOTAL DEPTH	9113	PERF. 7488 - 7492
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
HIGH ISLAND 24L SL 59455		WELL #:		8	RRCID ->	174818	COMPL. DATE	08/13/1999	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7589 - 7596
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, HC)			41209 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC			430717											
STATE LEASE 59455			WELL #:	3 L	RRCID ->	047118	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8144 - 8186		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
STATE LEASE 59455			WELL #:	2 L	RRCID ->	047121	COMPL. DATE	07/16/1969	TOTAL DEPTH	9113	PERF.	8063 - 8067		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT			-0-
STATE LEASE 59455			WELL #:	5 L	RRCID ->	047122	COMPL. DATE	04/30/1969	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	N/A		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130				Y	NO RPT			-0-
S/L 59455, HIGH ISLAND 24L			WELL #:	11-L	RRCID ->	138911	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	8220 - 8325		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT			-0-
HIGH IS. BLK. 24L (FB-D, HC)			41209 360		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC			430717											
STATE LEASE 59454			WELL #:	B 4	RRCID ->	133033	COMPL. DATE	02/24/1989	TOTAL DEPTH	8670	PERF.	8236 - 8292		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
HIGH IS. BLK. 24L (FB-DD, HF)			41209 491		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC			430717											
STATE LEASE 59454			WELL #:	B 5-L	RRCID ->	141065	COMPL. DATE	01/29/1992	TOTAL DEPTH	8956	PERF.	8614 - 8626		
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----																
HIGH IS BLK.24L(FB-E,GP)			41209 505		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON						
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC			430717													
STATE LEASE 59456			WELL #: C 3		RRCID -> 148594		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 8205 - 8225					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
HIGH ISLAND 24L SL 59456			WELL #: C 6		RRCID -> 165605		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8126 - 8153					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
HIGH IS. BLK. 24L (FB-E, HF)			41209 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON						
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC			430717													
HIGH ISLAND 24L SL59456			WELL #: C 13		RRCID -> 167568		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 9344		PERF. 8904 - 8913					
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
HIGH IS. BLK. 24L (FB-E, IG)			41209 680		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON						
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC			430717													
HIGH ISLAND 24L SL 59456			WELL #: C 14		RRCID -> 162015		COMPL. DATE 11/23/1996		TOTAL DEPTH 9639		PERF. 9496 - 9526					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT					-0-
-----																
HIGH ISLAND BLK 24L (LJ)			41209 975		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON						
W&T OFFSHORE, INC.			887952													
STATE TRACT 24-L S/2 SW/4			WELL #: 1		RRCID -> 230456		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 14988		PERF.14250 - 14550					
03	19	X	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-	2465	5		-0-
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-				-0-
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-				-0-
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-				-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		51522 X	48134	-0-	-3388	-0-	3075 1	45059 2	Y	-0-	827 5	-0-
04		49860 X	36595	-0-	-13265	-0-	2310 1	33733 2	Y	502		502
							552 9					
05		45167 X	41499	-0-	-3668	-0-	1995 1	38845 2	Y	599		1101
							659 9					
06		46590 X	37120	-0-	-9470	-0-	1890 1	35230 2	Y	-0-		1101
07		48143 X	34882	-0-	-13261	-0-	2730 1	32152 2	Y	-0-		1101
08		48143 X	36027	-0-	-12116	-0-	1407 1	34620 2	Y	-0-		1101
-----												
HIGH ISLAND BLK. 30 (8700)				41223 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON	
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC				267767								
MF 106158 HI 31-L		WELL #:		001	RRCID ->	251636	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9720 - 9726
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
HIGH ISLAND BLK. 30-L (8985)				41228 600	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON	
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC				267767								
MF106158 HI ST 31-L		WELL #:		001	RRCID ->	251489	COMPL. DATE	02/10/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9710 - 10237
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973			N	NO RPT		-0-
-----												
HIGH ISLAND BLK. 55-L (DB-6)				41240 300	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON	
SEIRAN E & P COMPANY, LLC				763817								
BLOCK 55-L SW/4		WELL #:		6 L	RRCID ->	204073	COMPL. DATE	07/07/2004	TOTAL DEPTH	8118	PERF.	7950 - 7970
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HIGH ISLAND BLK.55-L (DISC. B)		41240 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		763817														
BLOCK 55-L SW/4		WELL #: 6 U		RRCID -> 204070		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7910 - 7922								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BLOCK 55-L SW/4		WELL #: 4		RRCID -> 207119		COMPL. DATE 02/02/2004		TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8514 - 8700								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HIGH ISLAND BLK.55-L (DISC. B-4)		41240 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON								
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		763817														
BLOCK 56-L S/2, SE/4		WELL #: 1		RRCID -> 208600		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 8223 PERF. 7878 - 7930								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HIGHBAUGH (CONSOLIDATED)		41307 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER								
HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166														
KIRBY		WELL #: 1LT		RRCID -> 139597		COMPL. DATE 08/08/1991		TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9752 - 9762								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KIRBY		WELL #: 1UT		RRCID -> 139792		COMPL. DATE 08/08/1991		TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9096 - 9130								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ODOM		WELL #: 1		RRCID -> 143977		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 12848 PERF. 9045 - 9055								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



HIGHBAUGH (CONSOLIDATED) HYDROCARBON OPERATING, INC. KIRBY		//CONT.// //CONT.//	41307 025 421166	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER		
		WELL #:	4	RRCID -> 153697	COMPL. DATE 01/18/1995	TOTAL DEPTH 9916	PERF. 9122	- 9155
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HILDERBRANDT BAYOU (F-2) VESTIGE ENERGY, LLC SMITH			41411 100 884807	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON		
		WELL #:	1	RRCID -> 271197	COMPL. DATE 04/01/2013	TOTAL DEPTH 9989	PERF. 8200	- 8216
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	159
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	159
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	159
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	159
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	159
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	159
HILL (WOODBINE) ETX ENERGY, LLC CHANNEY			41444 600 255141	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GRIMES		
		WELL #:	1	RRCID -> 271089	COMPL. DATE 04/28/2011	TOTAL DEPTH 10405	PERF. 9506	- 9532
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HILLISTER, EAST (WILCOX 7300) GORDY OIL COMPANY POWELL			41476 572 317150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER		
		WELL #:	2	RRCID -> 220190	COMPL. DATE 05/01/2006	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 7330	- 7344
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	180
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	180
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	180
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	180
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	180
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	180
HILLISTER, EAST (Y-2) DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC RONEL TOUCHING CREEK			41476 883 206081	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER		
		WELL #:	1	RRCID -> 268304	COMPL. DATE 08/30/2012	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 4839	- 4879
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
RICE SURPRISE				RRCID -> 271291	COMPL. DATE 05/12/2013	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4751	- 4755
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	358
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	358
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	358
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	358
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	358
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	358
PLUGGED AND ABANDONED			12/11/2018					

HILLISTER, EAST (Y-2) //CONT.// 41476 883 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER  
 DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC //CONT.// 206081  
 BP CHEYENNE WELL #: RRCID -> 281476 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5079 - 5083

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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

HILLJE (FRIO 5400) 41490 324 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON  
 KWS OIL & GAS, LLC 479180  
 PETERS, GERD WELL #: 1A RRCID -> 164986 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 5368 - 5380

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

HILLJE (FRIO 5600) 41490 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 KWS OIL & GAS, LLC 479180  
 PETERS, GERD WELL #: 2A RRCID -> 211434 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 5523 - 5526

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

HILLJE, N. (5050) 41492 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 RIPTIDE ENERGY LLC 712946  
 JOKI WELL #: 1 RRCID -> 249843 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4964 - 4968

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

OIL AND GAS DIVISION

HILLJE, SOUTH		41495 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
J2R ENERGY, LLC		427967								
HANCOCK & WALLACE		WELL #: 1A		RRCID -> 133972		COMPL. DATE 12/06/1993		TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4548 - 4558		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
YORK E & P, LLC		947242								
SHULT		WELL #: 2		RRCID -> 204446		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 7356 PERF. 4423 - 4435		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HILLJE, SOUTH (MARG. 4)		41495 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON		
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC		887576								
WILSON FAMILY TRUST		WELL #: 1R		RRCID -> 281605		COMPL. DATE 11/16/2016		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4925 - 4930		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HINKLE (COCKFIELD 5800)		41581 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850								
BATTLESTEIN ET AL G. U.		WELL #: 1		RRCID -> 196791		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 7990 PERF. 5832 - 5846		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
BATTLESTEIN ET AL G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 203320		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5529 - 5546		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		124
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		124
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		124
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		124
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		124
-----										
HITCHCOCK (4530)		41674 263		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
API OPERATING CO.		028656								
STEWART, MACO ET AL		WELL #: 22 U		RRCID -> 093117		COMPL. DATE 03/20/1981		TOTAL DEPTH 7258 PERF. 4540 - 4542		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HITCHCOCK ( 5,100 MIOCENE)		41674 625		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON							
API OPERATING CO.		028656													
STEWART, MACO		WELL #:		22 L	RRCID ->	006565	COMPL. DATE	06/23/1980	TOTAL DEPTH	7258	PERF.	5032	-	5036	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HITCHCOCK, NE. (FRIO 11600)		41677 820		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON							
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC.		628104													
DAVIS, JAMES ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	131749	COMPL. DATE	04/01/1989	TOTAL DEPTH	14020	PERF.	11675	-	11682	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68
-----															
HITCHCOCK, S. (6500)		41679 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON							
J.R. OIL AND GAS INC.		427773													
STEWART, MACO		WELL #:		30	RRCID ->	065622	COMPL. DATE	02/18/1976	TOTAL DEPTH	7203	PERF.	N/A			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HOCKLEY		41849 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS							
TEXAS OIL RESOURCES OPER, LLC		846908													
WARREN RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	238392	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	12334	PERF.	N/A			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WARREN, NANNIE		WELL #:		1	RRCID ->	254067	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	6324	PERF.	6137	-	6213	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
HOLLIER (WILCOX 11,900)		42210 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC		846255		WELL #: 1		RRCID -> 250649		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 15943		PERF. 11942 - 11964
COLOVACA G.U.												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		27
-----												
HOOKER CREEK (NAVARRO A)		42493 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BURLESON				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		WELL #: 1		RRCID -> 135382		COMPL. DATE 09/26/1989		TOTAL DEPTH 4179		PERF. 3922 - 3976
LYDIA-BLAHA												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		63
-----												
E P C OIL & GAS, INC.		238482		WELL #: 1		RRCID -> 199996		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5152
MIKULIN												PERF. 4896 - 4918
03	247 R	247	-0-	-0-		-0-	245	2	2	9	N	2
04	156 R	156	-0-	-0-		-0-	154	2	2	9	N	2
05	182 R	182	-0-	-0-		-0-	181	2	1	9	N	1
06	169 R	169	-0-	-0-		-0-	167	2	2	9	N	2
07	308 R	308	-0-	-0-		-0-	305	2	3	9	N	3
*08	285 R	285	-0-	-0-		-0-	278	2	7	9	N	6
-----												
ERNEST OPERATING COMPANY		253480		WELL #: 1		RRCID -> 227025		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4351
WATSON UNIT												PERF. 4079 - 4093
03	124 R	124	-0-	-0-		-0-	115	2	9	9	N	8
04	84 R	84	-0-	-0-		-0-	78	2	6	9	N	5
05	83 R	83	-0-	-0-		-0-	80	2	3	9	N	3
06	70 R	70	-0-	-0-		-0-	69	2	1	9	N	1
07	77 R	77	-0-	-0-		-0-	76	2	1	9	N	1
*08	107 R	107	-0-	-0-		-0-	105	2	2	9	N	2
-----												
BECVAR, ALBERT		WELL #: 1		RRCID -> 227058		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4042 - 4050
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	5 5	29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		29
-----												
WATSON, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 227375		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4413		PERF. 4135 - 4145
03	527 #	504	-0-	-23		-0-	504	2			N	-0-
04	480 #	344	-0-	-136		-0-	344	2			N	-0-
05	465 #	364	-0-	-101		-0-	350	2	14	9	N	13
06	480 #	309	-0-	-171		-0-	305	2	4	9	N	4
07	496 #	341	-0-	-155		-0-	334	2	7	9	N	6
08	496 #	473	-0-	-23		-0-	449	2	24	9	N	22

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	13	-0-	13	258	13	2			N	-0-			-0-
04	0	9	-0-	9	267	9	2			N	-0-			-0-
05	0	13	-0-	13	280	13	2			N	-0-			-0-
06	0	15	-0-	15	295	15	2			N	-0-			-0-
07	0	14	-0-	14	309	14	2			N	-0-			-0-
*08	332 R	23	-0-	-309	-0-	23	2			N	-0-			-0-
-----														
LINDOW OIL & GAS, LLC				501267					CNTY: BURLESON					
DUBE, WALTER		WELL #:		1	RRCID ->	114484	COMPL. DATE	02/25/1984	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 4675 - 4755			
03	279 #	15	-0-	-264	-0-	5	1	10	2	N	-0-			251
04	270 #	11	-0-	-259	-0-	3	1	8	2	N	-0-			251
05	279 #	14	-0-	-265	-0-	2	1	12	2	N	-0-			251
06	270 #	12	-0-	-258	-0-	2	1	10	2	N	-0-			251
07	155 #	10	-0-	-145	-0-	2	1	8	2	N	-0-			251
08	15 #	8	-0-	-7	-0-	1	1	7	2	N	-0-			251
-----														
SPACEK				WELL #:	3	RRCID ->	280432	COMPL. DATE	12/27/1983	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 4672 - 4701		
03	170 R	170	-0-	-0-	-0-	6	1	142	2	N	20			111
04	49 R	49	-0-	-0-	-0-	22	9							111
05	31 #	14	-0-	-17	-0-	1	1	48	2	N	-0-			111
06	90 #	14	-0-	-76	-0-	2	1	12	2	N	-0-			111
07	93 #	6	-0-	-87	-0-	1	1	13	2	N	-0-			111
08	93 #	8	-0-	-85	-0-	1	1	4	2	N	1			112
-----														
SAN DIA PRODUCING COMPANY				745960					CNTY: BURLESON					
KOUDELKE		WELL #:		1	RRCID ->	107760	COMPL. DATE	08/15/1983	TOTAL DEPTH	4808	PERF. 4644 - 4662			
03	62 #	29	-0-	-33	-0-	20	2	9	9	N	8	1	8	202
*04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	6			208
05	62 #	32	-0-	-30	-0-	28	2	4	9	N	4			212
06	60 #	21	-0-	-39	-0-	15	2	6	9	N	5	1	8	216
07	48 R	48	-0-	-0-	-0-	35	2	13	9	N	12			228
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			228
-----														
SKYTOP OIL & GAS				786452					CNTY: BURLESON					
RISKE, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	113547	COMPL. DATE	11/16/1983	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4873 - 4879			
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			186
04	30 #	16	-0-	-14	-0-	15	4	1	9	Y	1			187
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			187
06	16 R	16	-0-	-0-	-0-	15	4	1	9	Y	1			188
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			188
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			188
-----														
HOOKS (SHALLOW)				42495 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS					
NORTHWEST AIRPORT MANAGEMENT, LP				614627										
C.G. HOOKS, ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	074707	COMPL. DATE	01/10/1978	TOTAL DEPTH	250	PERF. 186 - 200			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOOKS (SHALLOW) //CONT.// 42495 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
 NORTHWEST AIRPORT MANAGEMENT, LP//CONT.// 614627  
 C.G. HOOKS, ET AL WELL #: 8 RRCID -> 074708 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 250 PERF. N/A

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

HOOKS, C.G. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 085274 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 171 - 174

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

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707  
 TOMBALL G.U. 9 WELL #: 1 RRCID -> 217998 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 826 - 829

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-

TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: A 5 RRCID -> 218754 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 800 PERF. 627 - 633

03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
07	713	N	616	-0-	-97	-0-	616	3			N	-0-					-0-
08	713	N	501	-0-	-212	-0-	501	3			N	-0-					-0-

TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: A 9 RRCID -> 223315 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 614 - 644

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

TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: A 10 RRCID -> 224047 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 649 - 650

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

HOOKS (SHALLOW)		//CONT.//		42495 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS				
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707									
TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 13	RRCID ->	225874	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	641 - 647	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

  

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	71331	257167	-0-	185836	383397	256838	2	329 9	N	299	377 1		322
04	645415	165524	-0-	-479891	-0-	165286	2	238 9	N	216	194 1		344
*05	499415	285379	-0-	-214036	-0-	285058	2	321 9	N	292	371 1	2 8	263
*06	488122	278574	-0-	-209548	-0-	278207	2	367 9	N	334	378 1		219
07	492457	281894	-0-	-210563	-0-	281436	2	458 9	N	416	357 1		278
*08	460027	265679	-0-	-194348	-0-	265277	2	402 9	N	365	372 1		271

  

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138

  

PETROTEX ENGINEERING COMPANY		660213		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK					
CARTER, W. T.		058908											
SOUTHLAND PAPER MILLS M-UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	063765	COMPL. DATE	10/01/1975	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

SOUTHLAND PAPER MILLS M-UNIT		660213		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK					
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-		058908											
SOUTHLAND PAPER MILLS M-UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	063765	COMPL. DATE	10/01/1975	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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-

  

ZARVONA ENERGY LLC		950523		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK					
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-		058908											
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-		WELL #:		3	RRCID ->	060820	COMPL. DATE	01/09/1975	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95



HORTENSE (WOODBINE)		//CONT.//		42713 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK							
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523											
BONETTI, LOUISE		WELL #:		1	RRCID ->	060821	COMPL. DATE	01/14/1975	TOTAL DEPTH	13150	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			35
05	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	3			N	-0-			35
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			35
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			35
*08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			35
-----															
HICKMAN, J. P.		WELL #:		1	RRCID ->	075071	COMPL. DATE	07/26/1977	TOTAL DEPTH	13325	PERF. N/A				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				155
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				155
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				155
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	45				200
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				200
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				200
-----															
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-		WELL #:		5	RRCID ->	187640	COMPL. DATE	12/14/2001	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12710 - 12804				
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-			70
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-			70
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-			70
06	720	N	686	-0-	-34	-0-	686	3			N	-0-			70
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-			70
*08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-			70
-----															
HOSKINS MOUND		42789 001		ASSOCIATED	49B				CNTY: BRAZORIA						
SANDPOINT TEXAS LLC		747978													
MOUND COMPANY NCT-1		WELL #:		117	RRCID ->	148221	COMPL. DATE	11/23/1993	TOTAL DEPTH	4522	PERF. 3332 - 3350				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
WELCH FOUNDATION		WELL #:		5	RRCID ->	211378	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	6395	PERF. 6068 - 6228				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
HOUSTON, SOUTH (SHALLOW MIOCENE)		42908 660		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HARRIS						
SOUTH HOUSTON PRODUCTION COMPANY		802743													
PAPPAS		WELL #:		7A	RRCID ->	174103	COMPL. DATE	08/17/1999	TOTAL DEPTH	5001	PERF. 2141 - 2147				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HOUSTON, SOUTH (SHALLOW MIOCENE)//CONT.// 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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																	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY) 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																	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 150771 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 12945 PERF. 12030 - 12713																	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HUCKLEBERRY SWD WELL #: 1 RRCID -> 157525 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 3842 PERF. 3590 - 3720																	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY WELL #: 2ST RRCID -> 178943 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 12007 - 12113																	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	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						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HUDGINS RANCH (WILCOX)		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						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
-----																
SHANNON, L. H.				WELL #: 1		RRCID -> 166867	COMPL. DATE 01/07/1998	TOTAL DEPTH 16246	PERF.15402	- 15510						
03	11253 X	11253	-0-	-0-	-0-	11190	2	63	9	N	57					179
04	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	6651	2	44	9	N	40	170	1			49
05	7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	7104	2	66	9	N	60					109
06	7290 X	6579	-0-	-711	-0-	6518	2	61	9	N	55					164
07	7533 X	4527	-0-	-3006	-0-	4497	2	30	9	N	27	169	1			22
08	7533 X	7121	-0-	-412	-0-	7047	2	74	9	N	67					89
-----																
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						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HUGHART (YEGUA 4850)		FIVE-JAB, INC.		USA EVERGREEN		43312 495	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SAN JACINTO					
				WELL #: 1		RRCID -> 209125	COMPL. DATE 02/16/2005	TOTAL DEPTH 5897	PERF. 5688	- 5700						
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680				N	NO RPT					72
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680				N	NO RPT					72
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680				N	NO RPT					72
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680				N	NO RPT					72
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680				N	NO RPT					72
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680				N	NO RPT					72
-----																
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		BOTTOMS		WELL #: 1		RRCID -> 262651	COMPL. DATE 01/16/2011	TOTAL DEPTH 6072	PERF. 4741	- 4745						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2017

OIL AND GAS DIVISION

HULL		43381 001 ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY								
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. FENTON, B. H. ET AL INC		628104		WELL #:	1	RRCID ->	115949	COMPL. DATE	04/02/1985	TOTAL DEPTH	9112	PERF.	8692 - 8701	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
QUAIL CREEK OIL CORPORATION		684517		WELL #:	5	RRCID ->	058552	COMPL. DATE	03/16/1972	TOTAL DEPTH	7804	PERF.	7034 - 7039	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BINGLE, W. L.		748440		WELL #:	3	RRCID ->	115739	COMPL. DATE	01/27/1985	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8279 - 8311	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SARATOGA OIL COMPANY		748440		WELL #:	53	RRCID ->	149438	COMPL. DATE	05/16/1975	TOTAL DEPTH	5065	PERF.	N/A	
03	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-			-0-
04	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-			-0-
05	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-			-0-
06	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-			-0-
07	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-			-0-
08	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
GUEDRY, SANSAN		748440		WELL #:	56	RRCID ->	149440	COMPL. DATE	11/15/1978	TOTAL DEPTH	3765	PERF.	N/A	
03	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-			-0-
04	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-			-0-
05	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-			-0-
06	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-			-0-
07	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-			-0-
08	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
TEXANA OPERATING COMPANY		844253		WELL #:	4	RRCID ->	130366	COMPL. DATE	03/05/1989	TOTAL DEPTH	9017	PERF.	8016 - 8030	
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HULL *		43381 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
SWILLEY		WELL #: 1		RRCID -> 209497		COMPL. DATE 04/17/2005		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10862 - 10956				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2930	2	52	9	N	47	225
04	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1848	2	28	9	N	25	250
05	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1012	2	9	9	N	8	258
06	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	2957	2	44	9	N	40	298
*07	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4263	2	41	9	N	37	335
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	335
-----												
BINGLE		WELL #: 1		RRCID -> 213265		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 11815 PERF. 9804 - 9834				
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HULL (EY-1)		43381 274		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
SILVERBROOK OPERATING, LLC		781922										
FAILOR, E. K.		WELL #: 2		RRCID -> 146842		COMPL. DATE 08/18/1993		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7361 - 7364				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT	-0-
-----												
HULL SOUTH (COOK MTN. 9700)		43385 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
COBRA OIL & GAS CORPORATION		163000										
LEMOND		WELL #: 1		RRCID -> 207357		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 10614 PERF.10358 - 10416				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
FORT APACHE ENERGY, INC.		277908										
CAMPBELL, MARY		WELL #: 1 L		RRCID -> 198613		COMPL. DATE 01/03/2004		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10204 - 10234				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	37
-----												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
CAHOON DEEP UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 200848		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF.10821 - 10875				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700)		//CONT.//		43385 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922								
CANTER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	192451	COMPL. DATE	12/17/2001	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9230 - 9323	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
-----												
ESPREE		WELL #:		1	RRCID ->	196142	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 9990 - 10191	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	205 7	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
HULL, SOUTH (YEGUA 8500)				43385 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
RODEO RESOURCES, L.L.C.				723590								
HAMILL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	203325	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	12968	PERF. 8451 - 8507	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
-----												
OPEL-ERICKSON		WELL #:		1	RRCID ->	215604	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	9162	PERF. 8155 - 8281	
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	6 2	1 9		N	1		147
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		147
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-		147
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-		147
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		147
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		147
-----												
BLACK STONE MINERALS		WELL #:		1	RRCID ->	224736	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8408 - 8429	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		131
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		131
05	14B2 EXT	350	-0-	350	350	350 4			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

HULL, SOUTH (YEGUA 9000) SILVERBROOK OPERATING, LLC MAAS		43385 555 781922		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY								
WELL #:		1		RRCID -> 210275		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 8968		PERF. 9114 - 9200						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL, SOUTH (YEGUA 9550) PROLINE ENERGY RESOURCES INC ADAMS, O.P.R.		43385 650 681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
WELL #:		1		RRCID -> 067317		COMPL. DATE 06/25/1976		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9559 - 9566						
*09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					58
*10	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1512	2	11	9	N	10					68
*11	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	2949	2	17	9	N	15					83
*12	3025 N	3025	-0-	-0-	-0-	3008	2	17	9	N	15					98
*01	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2461	2	19	9	N	17					115
*02	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1716	2	13	9	N	12					127
*03	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2350	2	19	9	N	17					144
*04	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2296	2	26	9	N	24	156	1			12
*05	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2248	2	17	9	N	15					27
*06	1680 N	1405	-0-	-275	-0-	1394	2	11	9	N	10					37
*07	1736 N	283	-0-	-1453	-0-	283	2			N	-0-					37
*08	1736 N	170	-0-	-1566	-0-	170	2			N	-0-					37

CAHOON UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 205362		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 9926 - 10030		
*09	2130 N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					180
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
*11	2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					180
*12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	230	2	2	9	N	2					182
*01	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1790	2	24	9	N	22					204
*02	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2084	2	19	9	N	17	154	1			67
*03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	323	2	6	9	N	5					72
*04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	605	2	8	9	N	7					79
*05	2294 N	1218	-0-	-1076	-0-	1209	2	9	9	N	8					87
*06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	570	2	8	9	N	7					94
*07	975 N	975	-0-	-0-	-0-	958	2	17	9	N	15					109
*08	1209 N	687	-0-	-522	-0-	687	2			N	-0-					109

CAHOON UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 274745		COMPL. DATE 03/04/2014		TOTAL DEPTH 9600		PERF.10042 - 10198				
*01	14B2 EXT	38	-0-	38	38	36	2	2	9	N	2					211
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38					N	-0-					211
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38					N	-0-					211
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38					N	-0-					211
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38					N	2					213
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38					N	-0-					213
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38					N	-0-					213
*08	36	-0-	-0-	-36	2					N	-0-					213

XTO ENERGY INC. ABSHIER		945936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY								
WELL #:		2		RRCID -> 202681		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 9845		PERF. 9530 - 9541						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

HULL, SOUTH (YEGUA 9620)		43385 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
FORT APACHE ENERGY, INC.		277908														
CAMPBELL, MARY		WELL #: 1 U		RRCID -> 206059		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9558 - 9582								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LEMOND		WELL #: 1		RRCID -> 238190		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9666 - 9675								
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					37
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					37
05	3100 N	3169	-0-	-69	-69	3130	2	39	9	N	35					72
06	1941 N	1872	-0-	-69	-69	1849	2	23	9	N	21					93
*07	3100 N	4453	-0-	1353	1353	4422	2	31	9	N	28					121
08	682 X	NO RPT	-0-	-682	-682	671				N	NO RPT					121
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								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
HUNGERFORD, E. (MIOCENE 3000)		43616 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
JANTEX OIL COMPANY		429878														
HENDERSON UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 063769		COMPL. DATE 09/05/1975		TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HUNGERFORD, E. (3200)		43616 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
JANTEX OIL COMPANY		429878														
HENDERSON UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 063770		COMPL. DATE 09/05/1975		TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HUNGERFORD, NORTH (3050)		43617 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347														
CALLAWAY		WELL #: 1		RRCID -> 204728		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3016 - 3018								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



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	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	16 1	1389 2	N	-0-			-0-
04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	15 1	1235 2	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNGERFORD, S. (COOK MOUNTAIN)		43619 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
XOG OPERATING LLC		945921										
MYERS		WELL #:	1	RRCID ->	249836	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	4794 - 4797	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

VIPER S.W.D., LLC		886209		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
VIPER		1D										
		WELL #:	1D	RRCID ->	275796	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4410 - 4420	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----											
HUTCHINS, S. W. (5950)		43822 960		ASSOCIATED	49B		CNTY: WHARTON				
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.		120479									
PIERCE ESTATE		WELL #:	7	RRCID ->	282624	COMPL. DATE	12/06/2016	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	5992 - 5996
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
HUTCHINS-KUBELA (FRIO 4380)		43836 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON				
RICOCHET ENERGY, INC.		710549									
MILLER-PALT UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	286545	COMPL. DATE	12/08/2015	TOTAL DEPTH	8854	PERF.	4384 - 4404
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	353	491	1	167
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	346	169	1	344
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	366	488	1	222
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	419	325	1	316
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	401	475	1	242
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			242
-----											
HUTCHINS-KUBELA (6000)		43836 920		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON				
COASTAL EXPANSE OIL & GAS		161634									
MARTHA GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	166778	COMPL. DATE	01/17/1998	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	5992 - 5996
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
INDIAN HILLS (YEGUA)		44406 800		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS				
SEASHORE ENERGY, INC.		762355									
SCHWEINLE UNIT		WELL #:		RRCID ->	129161	COMPL. DATE	07/06/1988	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7034 - 7036
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			34
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			34
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			34
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			34
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			34
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2000											
-----											
IOLA (DEXTER)		44640 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GRIMES				
APACHE CORPORATION		027200									
BUTAUD E		WELL #:	1	RRCID ->	283831	COMPL. DATE	07/28/2017	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	11532 - 11726
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2021 - WELL PLUGGED 4-1-2021											
-----											
SANDEL OPERATING COMPANY		747534									
UPCHURCH -B-		WELL #:	2	RRCID ->	175705	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	14381	PERF.	10188 - 10198
03	2790 X	1440	-0-	-1350	-0-	1440	2	N	-0-		60
04	2700 X	1	-0-	-2699	-0-	1	2	N	-0-		60
05	2790 X	2175	-0-	-615	-0-	2147	2	28	9	N	85
06	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2786	2	10	9	N	93
07	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3183	2	8	9	N	100
*08	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4027	2	14	9	N	113

IOLA (DEXTER)		//CONT.//		44640 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GRIMES		
WORTHAM OIL & GAS				942489						
IOLA-ACCORD UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 177430	COMPL. DATE	05/12/2000	TOTAL DEPTH	14880	PERF.10380 - 10408
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2021										

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		115
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		115
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		115
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		115
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		115
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		115

CML EXPLORATION, LLC				120648					CNTY: GRIMES		
DAVIS, OZELLE UNIT											
		WELL #:		1H	RRCID -> 225939	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15328	PERF.10261 - 15328	
*09	630 #	234	-0-	-396	-0-	234 2	N	-0-		-0-	
*10	651 #	373	-0-	-278	-0-	373 2	N	-0-		-0-	
*11	510 #	-0-	-0-	-510	-0-		N	-0-		-0-	
*12	403 #	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-		-0-	
*01	372 #	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-		-0-	
*02	336 #	-0-	-0-	-336	-0-		N	-0-		-0-	
*03	372 #	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-		-0-	
*04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

PRIDE ENERGY COMPANY				677050					CNTY: GRIMES		
ROBERT											
		WELL #:		1H	RRCID -> 156791	COMPL. DATE	08/05/1995	TOTAL DEPTH	14003	PERF.10802 - 14003	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27	

LEWIS OL				158761					CNTY: GRIMES		
		WELL #:		1H	RRCID -> 158761	COMPL. DATE	04/16/1996	TOTAL DEPTH	11231	PERF.10880 - 11231	
03	961 #	903	-0-	-58	-0-	903 2	N	-0-		118	
04	930 #	734	-0-	-196	-0-	728 2	N	5		123	
05	837 #	796	-0-	-41	-0-	796 2	N	-0-		123	
06	870 #	740	-0-	-130	-0-	739 2	N	1	1 8	123	
07	899 #	373	-0-	-526	-0-	373 2	N	-0-		123	
08	899 #	476	-0-	-423	-0-	476 2	N	-0-		123	

IOLA (GEORGETOWN)		//CONT.//		44640 275	ASSOCIATED	49B			CNTY: GRIMES					
PRIDE ENERGY COMPANY		//CONT.//		677050										
HOLTH		WELL #:		1H	RRCID ->	195794	COMPL. DATE	08/01/1995	TOTAL DEPTH	9062	PERF.	9861 - 13977		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-			214
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-			214
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-			214
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-			214
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-			214
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-			214
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/28/2011														

IOLA (GLEN ROSE -B-)				44640 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GRIMES					
CML EXPLORATION, LLC				120648										
KNOTTS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171380	COMPL. DATE	09/14/1998	TOTAL DEPTH	11906	PERF.	10400 - 15821		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SANDEL OPERATING COMPANY				747534										
WRIGHT, D. M.		WELL #:		1	RRCID ->	074343	COMPL. DATE	05/02/1977	TOTAL DEPTH	7753	PERF.	11250 - 11348		
03	1426 N	885	-0-	-541	-0-	885	2		N	-0-				155
04	1380 N	1298	-0-	-82	-0-	1287	2	11	9	N	10			165
05	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1384	2	24	9	N	22			187
06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-			187
07	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-			187
08	1395 N	1355	-0-	-40	-0-	1355	2			N	-0-			187

GRESSETT				WELL #:	1	RRCID ->	087062	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	11460	PERF.	10905 - 10960	
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-			79
04	990 N	737	-0-	-253	-0-	737	2			N	-0-			79
05	1023 N	903	-0-	-120	-0-	903	2			N	-0-			79
06	900 N	870	-0-	-30	-0-	870	2			N	-0-			79
07	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-			79
*08	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-			79

IOLA (SUB-CLARKSVILLE)				44640 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GRIMES					
SANDEL OPERATING COMPANY				747534										
MALLET UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	088290	COMPL. DATE	05/23/1980	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	8926 - 8932		
03	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4429	2	142	9	N	129	185	1	187
04	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4424	2	86	9	N	78	183	1	82
05	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	4784	2	152	9	N	138			220
06	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4713	2	113	9	N	103	1	8	322
07	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4466	2	84	9	N	76	189	1	209
*08	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4680	2	59	9	N	54	1	8	262

O'CONNOR-GOINS UNIT, ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	094912	COMPL. DATE	06/25/1981	TOTAL DEPTH	10187	PERF.	8936 - 8952	
03	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4519	2	64	9	N	58	184	1	161
04	4320 X	3828	-0-	-492	-0-	3725	2	103	9	N	94			255
05	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4736	2	100	9	N	91			346
06	4320 X	3888	-0-	-432	-0-	3819	2	69	9	N	63	189	1	220
07	4464 X	3722	-0-	-742	-0-	3658	2	64	9	N	58	181	1	95
08	4464 X	3675	-0-	-789	-0-	3619	2	56	9	N	51			146

OIL AND GAS DIVISION

IOLA (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 44640 400		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GRIMES				
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.// 747534									
SCAMARDO		WELL #: 2		RRCID -> 097788	COMPL. DATE 11/11/1981	TOTAL DEPTH 10070	PERF. 8887	- 8899			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TEXAS SOUTHERN RESOURCES, INC.		848014			CAPACITY		CNTY: GRIMES				
JAMES, A.M.		WELL #: 848014		RRCID -> 103263	COMPL. DATE 02/22/1985	TOTAL DEPTH 11168	PERF. 8982	- 8992			
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2000											

IOLA,NW (GLENROSE-B-)		44644 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GRIMES				
CONTANGO RESOURCES, INC.		173206									
HASSLER		WELL #: 1H		RRCID -> 208981	COMPL. DATE 01/05/2005	TOTAL DEPTH 15160	PERF.11855	- 14063			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

IOWA COLONY (9050 VICKSBURG)		44652 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
WALLER, C. J. TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 270956	COMPL. DATE 12/31/2014	TOTAL DEPTH 10804	PERF. 9038	- 9048			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103

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		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2015										

BANNEYER		WELL #:		RRCID -> 228414		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 11585 PERF. 11182 - 11400		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	115	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	115	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	115	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	115	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	115	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	115	
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2013										

JACINTOPOINT (YEGUA)		45255 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
ETOCO, L.P.		255133							
DESTEC		WELL #:		RRCID -> 150776		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10036 - 10042	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30

DESTEC		WELL #:		2D RRCID -> 206262		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6820 - 6874	
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

JACKS CREEK (WILCOX A)		45367 645		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK	
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144							
EXXON MINERAL FEE		WELL #:		RRCID -> 140243		COMPL. DATE 05/23/1995		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6317 - 6343	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EXXON MINERAL FEE		WELL #:		N 1 RRCID -> 254203		COMPL. DATE 08/23/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7858 - 7958	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JACKS CREEK (WILCOX D)		45367 654		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER						
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144												
EXXON MINERAL FEE		WELL #: 4		RRCID -> 203833		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7937 - 7979						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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						
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JAZZ (MAGIC)		45993 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK						
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099												
EPSTEIN		WELL #: 5H		RRCID -> 280944		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 14599 PERF. 13748 - 16050						
03	124 #	31	-0-	-93	-0-	31	3			N	-0-			-0-
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

JAZZ (WILCOX DEEP)		45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK						
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC		072716												
PEPPERJACK B		WELL #: 1		RRCID -> 285495		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 17005 PERF. N/A						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORZA OPERATING, LLC		278837		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK						
BLACK STONE-UNION CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253869		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 14626 - 14640						
03	744 N	47	-0-	-697	-0-	47	3			N	-0-			115
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			115
05	558 N	35	-0-	-523	-0-	33	3			N	2			117
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			2	9	N	NO RPT			117
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			117
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			117

-----  
 JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK  
 FORZA OPERATING, LLC //CONT.// 278837  
 BP-BLACK STONE GU WELL #: 1 RRCID -> 258505 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 15082 PERF.14754 - 15134  
 -----

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

-----  
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 FEE, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 194348 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10483 - 10496  
 -----

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					6
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

-----  
 MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196940 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10512 - 10526  
 -----

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

-----  
 BLACK STONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 203964 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10350 - 10368  
 -----

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

-----  
 GILCREASE WELL #: 1 RRCID -> 210884 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12902 PERF.10514 - 10542  
 -----

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

-----  
 BLACKWOOD WELL #: 1 RRCID -> 212502 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12460 - 12492  
 -----

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66



JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY BP "C"		//CONT.//	45995 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK		
		//CONT.//	877099					
		WELL #:	1	RRCID ->	213406	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 13300 PERF. 6136 - 6408
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
KYSER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	214752	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH 10700 PERF.10478 - 10516
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
GILCHREASE GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	216167	COMPL. DATE	02/18/2006	TOTAL DEPTH 13031 PERF.12006 - 12040
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
BLACKWOOD		WELL #:	2	RRCID ->	216281	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH 12650 PERF.12464 - 12484
03	465 N	197	-0-	-268	-0-	197 3		35
04	240 N	153	-0-	-87	-0-	153 3		35
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	260 3	2 9	37
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	162 3	13 9	49
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			49
08	248 N	213	-0-	-35	-0-	213 3		49
-----								
GILCHREASE GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	219129	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH 13000 PERF.10532 - 10554
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
BP 'D'		WELL #:	1	RRCID ->	219132	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH 13060 PERF.12018 - 12052
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
BLACK STONE "C"		WELL #:	1	RRCID ->	219965	COMPL. DATE	07/04/2006	TOTAL DEPTH 11000 PERF.10370 - 10380
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			26



JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY WILDWOOD GAS UNIT "A"		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 233853 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10760 - 11064																
03	341 N	28	-0-	-313	-0-	28	3			N	-0-					64
04	150 N	39	-0-	-111	-0-	39	3			N	-0-					64
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					64
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	12	1			52
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					52
*08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	4	1	143	3	N	3					55
						3	9									

BP FEE		WELL #: 3		RRCID -> 234297		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12012 - 12064						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

WING		WELL #: 1		RRCID -> 240831		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11454 - 11466						
03	35315 X	35315	-0-	-0-	-0-	1578	1	33355	3	N	347	368	1			124
						382	9									
04	32932 X	32932	-0-	-0-	-0-	1531	1	30840	3	N	510	481	1			153
						561	9									
05	32150 X	32150	-0-	-0-	-0-	1270	1	30524	3	N	324	314	1			163
						356	9									
06	30255 X	30255	-0-	-0-	-0-	1191	1	28761	3	N	275	172	1			266
						303	9									
07	32517 X	32517	-0-	-0-	-0-	1268	1	30926	3	N	294	350	1			210
						323	9									
*08	31501 X	31501	-0-	-0-	-0-	1268	1	29959	3	N	249	360	1			99
						274	9									

HICKWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 247936		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11740 - 11892						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 249152		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 13172		PERF.11624 - 11650						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

SHOAL CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 249169		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 13712		PERF.12148 - 12168						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY WILDWOOD GAS UNIT "B"		//CONT.// //CONT.//	45995 470 877099	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
STAPLETON		WELL #:	1	RRCID ->	250800	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	13222	PERF.	12652 - 12754
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
BP "G"		WELL #:	2	RRCID ->	250819	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	11038 - 11050
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
BLACK STONE-SEGNO, W. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	254208	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12893 - 13116
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
BP "H"		WELL #:	1	RRCID ->	254213	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10256 - 10332
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY WING		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK						
M	O	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
WING				WELL #:	3	RRCID ->	254448	COMPL. DATE	11/10/2009	TOTAL DEPTH	12909	PERF.	11418	-	11472	
03		49476 X	48349	-0-	-1127	-0-	1577 400 9	1	46372	3	N	364	286	1		235
04		47880 X	43383	-0-	-4497	-0-	1513 318 9	1	41552	3	N	289	352	1		172
05		49476 X	43235	-0-	-6241	-0-	1287 356 9	1	41592	3	N	324	171	1		325
06		46800 X	40257	-0-	-6543	-0-	1245 282 9	1	38730	3	N	256	356	1		225
07		48360 X	42093	-0-	-6267	-0-	1247 260 9	1	40586	3	N	236	355	1		106
08		48360 X	40187	-0-	-8173	-0-	1287 295 9	1	38605	3	N	268	180	1		194
WIGGINS				WELL #:	1	RRCID ->	255288	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	11406	PERF.	10890	-	10898	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BP "K"				WELL #:	1	RRCID ->	258506	COMPL. DATE	05/09/2010	TOTAL DEPTH	16577	PERF.	13430	-	13436	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WING				WELL #:	5	RRCID ->	258677	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	13660	PERF.	13224	-	13330	
03		5766 X	5726	-0-	-40	-0-	1200	1	4526	3	N	-0-	93	1		40
04		5340 X	5210	-0-	-130	-0-	1182 37 9	1	3991	3	N	34				74
05		5518 X	4428	-0-	-1090	-0-	767 3 9	1	3658	3	N	3				77
06		5550 X	4006	-0-	-1544	-0-	766 34 9	1	3206	3	N	31				108
07		5735 X	4768	-0-	-967	-0-	883	1	3885	3	N	-0-				108
08		5735 X	4868	-0-	-867	-0-	912	1	3956	3	N	-0-				108
BLACK STONE-BP				WELL #:	1	RRCID ->	258679	COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL DEPTH	12558	PERF.	12160	-	12170	
03		4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	870 20 9	1	3301	3	N	18				73
04		4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	991	1	3269	3	N	-0-				73
*05		4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	899 19 9	1	3409	3	N	17				90
*06		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	856	1	3319	3	N	-0-				90
*07		3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	899	1	3017	3	N	-0-				90
*08		5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	899	1	4592	3	N	-0-				90

OIL AND GAS DIVISION

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY OVERSTREET-BLACK STONE GAS UNIT		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 1 RRCID -> 258762 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12748 - 12760														
03	868 N	710	-0-	-158	-0-	185	1	457	2	N	62	181	1	45
04	840 N	663	-0-	-177	-0-	68	9	437	2	N	37			82
05	837 N	469	-0-	-368	-0-	41	9	402	2	N	33			115
06	690 N	608	-0-	-82	-0-	31	1	530	2	N	44			159
07	682 N	504	-0-	-178	-0-	30	1	440	2	N	30	162	1	27
*08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	48	9	463	2	N	33			60
						31	1							
						36	9							

WING				WELL #: 7		RRCID -> 258797		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10138 - 10170				
03	4371 X	3238	-0-	-1133	-0-	619	1	2518	3	N	92	175	1	103
04	4230 X	2409	-0-	-1821	-0-	101	9	1885	3	N	68	100	1	71
05	4371 X	2649	-0-	-1722	-0-	449	1	2087	3	N	102			173
06	3270 X	2747	-0-	-523	-0-	75	9	2232	3	N	74	168	1	79
07	3224 X	2728	-0-	-496	-0-	450	1	2196	3	N	88			167
08	3224 X	2325	-0-	-899	-0-	112	9	1790	3	N	77	174	1	70
						434	1							
						81	9							
						435	1							
						97	9							
						450	1							
						85	9							

BLACK STONE "G"				WELL #: 1		RRCID -> 258808		COMPL. DATE 03/19/2019		TOTAL DEPTH 13350 PERF.10910 - 10922				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	1	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

BP "L"				WELL #: 1		RRCID -> 260041		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 12041 PERF.10809 - 11128				
03	92172 X	92172	-0-	-0-	-0-	162	1	90534	3	N	1342	1441	1	239
04	86235 X	86235	-0-	-0-	-0-	1476	9	84754	3	N	1333	1282	1	290
05	87067 X	87067	-0-	-0-	-0-	15	1	85694	3	N	1234	1214	1	310
06	83876 X	83876	-0-	-0-	-0-	1466	9	82576	3	N	1167	1083	1	394
07	86840 X	86840	-0-	-0-	-0-	16	1	85575	3	N	1135	1229	1	300
*08	84967 X	84967	-0-	-0-	-0-	1357	9	83726	3	N	1114	1097	1	317
						16	1							
						1249	9							
						1225	9							

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY HICKWOOD		//CONT.// //CONT.//	45995 470 877099	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 261225		COMPL. DATE 12/15/2010				TOTAL DEPTH 11100			PERF.10840 - 10850				
03		2263 N	2195	-0-	-68	-0-	371	1	1791	3	N	30					344
04		2640 N	2440	-0-	-200	-0-	495	1	1872	3	N	66	166	1			244
05		2015 N	1906	-0-	-109	-0-	483	1	1423	3	N	-0-					244
06		2130 N	1790	-0-	-340	-0-	421	1	1336	3	N	30	154	1			120
07		2511 N	1737	-0-	-774	-0-	512	1	1204	3	N	19					139
*08		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	503	1	1597	3	N	48					187
		WELL #: 1		RRCID -> 261671		COMPL. DATE 07/24/2016				TOTAL DEPTH 11250			PERF. 9290 - 9298				
03		6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	155	1	5723	3	N	217	198	1			142
04		6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	150	1	5763	3	N	255	202	1			195
05		6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	150	1	5740	3	N	236	263	1			168
06		5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	5357	3	241	9	N	219	192	1	1	7	194
07		5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	5631	3	217	9	N	197	194	1			197
*08		5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	5336	3	229	9	N	208	182	1			223
		WELL #: 1		RRCID -> 262490		COMPL. DATE 06/01/2018				TOTAL DEPTH 14000			PERF.10568 - 10578				
03		651 X	651	-0-	-0-	-0-	15	1	636	3	N	-0-					55
04		514 X	514	-0-	-0-	-0-	80	1	420	3	N	13					68
05		244 X	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					68
06		507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					68
07		594 X	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					68
*08		495 X	495	-0-	-0-	-0-	6	1	380	3	N	99	127	1			40
		WELL #: 3		RRCID -> 264494		COMPL. DATE 08/01/2011				TOTAL DEPTH 11200			PERF. 9070 - 9094				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
		WELL #: 8		RRCID -> 266639		COMPL. DATE 11/13/2010				TOTAL DEPTH 11148			PERF.10640 - 10666				
03		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	903	1	2135	3	N	9					54
04		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	694	1	2236	3	N	11					65
05		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	564	1	2613	3	N	52					117
06		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	582	1	3041	3	N	20					137
07		4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	583	1	3492	3	N	15					152
*08		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	564	1	2946	3	N	7					159









JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
BLACK STONE 'O' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280582 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13530 - 13588

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	22041 X	20621	-0-	-1420	-0-	1485 1	18951 3	N	168	185 1	114
						185 9					
04	20383 X	20383	-0-	-0-	-0-	1437 1	18735 3	N	192	182 1	124
						211 9					
05	21519 X	21519	-0-	-0-	-0-	1267 1	19909 3	N	312	364 1	72
						343 9					
06	19950 X	17050	-0-	-2900	-0-	1227 1	15643 3	N	164		236
						180 9					
07	21049 X	16953	-0-	-4096	-0-	1228 1	15543 3	N	165	178 1	223
						182 9					
08	21514 X	15125	-0-	-6389	-0-	1127 1	13798 3	N	182	323 1	82
						200 9					

BLACK STONE 'R' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280591 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 14415 PERF.12578 - 12590

03	4309 X	3313	-0-	-996	-0-	932 1	2358 3	N	21	56 1	62
						23 9					
04	4170 X	3749	-0-	-421	-0-	1182 1	2531 3	N	33		95
						36 9					
05	4309 X	3150	-0-	-1159	-0-	911 1	2200 3	N	35	102 1	28
						39 9					
06	3690 X	2654	-0-	-1036	-0-	868 1	1771 3	N	14		42
						15 9					
07	3875 X	2652	-0-	-1223	-0-	883 1	1758 3	N	10		52
						11 9					
08	3875 X	2638	-0-	-1237	-0-	883 1	1736 3	N	17		69
						19 9					

CREEL WELL #: 1 RRCID -> 280596 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 14680 PERF.10040 - 10064

03	62 N	2	-0-	-60	-0-	2 3		N	-0-		54
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		54
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		54
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		54
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54

BLACK STONE 'N' WELL #: 2 RRCID -> 280599 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12743 - 12920

03	3410 X	2192	-0-	-1218	-0-	441 1	1700 3	N	46		165
						51 9					
04	2670 X	2073	-0-	-597	-0-	430 1	1591 3	N	47	163 1	49
						52 9					
05	2759 X	2071	-0-	-688	-0-	314 1	1710 3	N	43		92
						47 9					
06	2520 X	1752	-0-	-768	-0-	299 1	1411 3	N	38	71 1	59
						42 9					
07	2201 X	1565	-0-	-636	-0-	295 1	1234 3	N	33		92
						36 9					
08	2201 X	1655	-0-	-546	-0-	315 1	1312 3	N	25	87 1	30
						28 9					



JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY BLACK STONE 'N'		//CONT.// //CONT.//	45995 470 877099	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
						3	RRCID -> 280612	COMPL. DATE 10/06/2014	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12768	- 12840					
03		913 N	913	-0-	-0-	-0-	456 1	444 3	N		12					49
04		872 N	872	-0-	-0-	-0-	13 9 445 1	413 3	N		13					62
05		726 N	726	-0-	-0-	-0-	14 9 329 1	356 3	N		37					99
06		870 N	634	-0-	-236	-0-	41 9 314 1	307 3	N		12					111
07		899 N	646	-0-	-253	-0-	13 9 310 1	317 3	N		17	60 1				68
*08		781 N	781	-0-	-0-	-0-	19 9 330 1	451 3	N		-0-					68
JACKSON GAS UNIT						1	RRCID -> 280625	COMPL. DATE 07/25/2014	TOTAL DEPTH 14600	PERF.12940	- 12952					
03		2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2188 3	261 9	N		237	128 1				162
04		9217 X	9217	-0-	-0-	-0-	1031 1 428 9	7758 3	N		389	366 1				185
05		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	520 1 57 9	2308 3	N		52	183 1				54
06		4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	405 1 218 9	4161 3	N		198	188 1				64
07		9517 X	6458	-0-	-3059	-0-	896 1 410 9	5152 3	N		373	369 1				68
08		9517 X	4668	-0-	-4849	-0-	529 1 180 9	3959 3	N		164	117 1				115
BLACK STONE "J"						2	RRCID -> 280629	COMPL. DATE 07/11/2011	TOTAL DEPTH 11899	PERF.10494	- 10514					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
PARKER GAS UNIT						5H	RRCID -> 280657	COMPL. DATE 01/30/2015	TOTAL DEPTH 12879	PERF.13045	- 16502					
03		31033 X	31033	-0-	-0-	-0-	906 1 648 9	29479 3	N		589	623 1				271
04		28437 X	28437	-0-	-0-	-0-	1155 1 650 9	26632 3	N		591	700 1				162
05		29977 X	27113	-0-	-2864	-0-	326 1 602 9	26185 3	N		547	445 1				264
06		30030 X	25364	-0-	-4666	-0-	325 1 551 9	24488 3	N		501	657 1				108
07		31031 X	23111	-0-	-7920	-0-	16 1 568 9	22527 3	N		516	466 1				158
08		31031 X	21308	-0-	-9723	-0-	16 1 518 9	20774 3	N		471	435 1				194
GILLY GAS UNIT						1	RRCID -> 280707	COMPL. DATE 03/31/2013	TOTAL DEPTH 15000	PERF.13682	- 13694					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					62
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					62
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					62
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		3	65 1				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY BLACK STONE 'U'		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
		WELL #: 1		RRCID -> 280759		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 15229 PERF.10764 - 10804			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			88
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			88
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			88
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			88
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			88
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			88

GHOST LIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 280815		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 18278 PERF.14752 - 14772			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WING		WELL #: 12		RRCID -> 280837		COMPL. DATE 03/26/2014		TOTAL DEPTH 16200 PERF.10650 - 10670			
03	1426 N	996	-0-	-430	-0-	497 1	436 3	N	57	58 1	42
04	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	218 1	1009 3	N	15		57
05	868 N	852	-0-	-16	-0-	104 1	728 3	N	18		75
06	960 N	354	-0-	-606	-0-	81 1	273 3	N	-0-		75
07	1271 N	601	-0-	-670	-0-	105 1	496 3	N	-0-		75
*08	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	123 1	1537 3	N	-0-		75

WING		WELL #: 14		RRCID -> 280882		COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13398 - 13518			
03	7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	715 1	6296 3	N	132	111 1	154
04	6990 X	6740	-0-	-250	-0-	683 1	5908 3	N	135	235 1	54
05	7223 X	6639	-0-	-584	-0-	421 1	6083 3	N	123	77 1	100
06	6990 X	5905	-0-	-1085	-0-	413 1	5364 3	N	116	180 1	36
07	7161 X	6422	-0-	-739	-0-	435 1	5854 3	N	121		157
08	7161 X	5821	-0-	-1340	-0-	428 1	5268 3	N	114	217 1	54

BLACK STONE 'R' GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 280883		COMPL. DATE 07/14/2016		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12588 - 12598			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WING		WELL #: 13		RRCID -> 281039		COMPL. DATE 02/15/2015		TOTAL DEPTH 15957 PERF.11684 - 11698			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
BLACK STONE 'V' WELL #: 1 RRCID -> 281292 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 15691 PERF.14020 - 14186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3	N	-0-		34
04	540 N	390	-0-	-150	-0-	60	1	N	-0-	330 3	34
05	558 N	105	-0-	-453	-0-	60	1	N	-0-	45 3	34
06	540 N	73	-0-	-467	-0-	60	1	N	-0-	13 3	34
07	403 N	19	-0-	-384	-0-	19	3	N	-0-		34
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		34

EPSTEIN WELL #: 7H RRCID -> 281336 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12910 - 17274

03	12214 X	11794	-0-	-420	-0-	312	1	N	138	139 1	27
04	11820 X	9390	-0-	-2430	-0-	152	9	N	166	63 1	130
05	12214 X	3323	-0-	-8891	-0-	863	1	N	-0-	101 1	29
06	11400 X	2357	-0-	-9043	-0-	183	9	N	93		122
07	12406 X	12406	-0-	-0-	-0-	508	1	N	147	182 1	87
08	11780 X	1811	-0-	-9969	-0-	190	1	N	-0-		87
						102	9				
						898	1				
						162	9				
						580	1				

BLACK STONE 'O' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281578 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12530 - 12540

03	107446 X	96140	-0-	-11306	-0-	326	1	N	1086	1090 1	306
04	101430 X	89618	-0-	-11812	-0-	1195	9	N	1018	1109 1	215
05	103075 X	90291	-0-	-12784	-0-	315	1	N	1029	910 1	334
06	97380 X	85667	-0-	-11713	-0-	1120	9	N	961	1082 1	213
07	96131 X	84808	-0-	-11323	-0-	325	1	N	935	902 1	246
08	96131 X	83171	-0-	-12960	-0-	1132	9	N	962	955 1	253
						15	1				
						1057	9				
						16	1				
						1029	9				
						16	1				
						1058	9				

WING WELL #: 15H RRCID -> 281581 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 12346 PERF.11410 - 11570

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73

BLACK STONE 'R' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281592 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13548 - 13626

03	30659 X	25539	-0-	-5120	-0-	2326	1	N	256	132 1	231
04	29670 X	18931	-0-	-10739	-0-	282	9	N	151	245 1	137
05	30659 X	16460	-0-	-14199	-0-	2478	1	N	178	180 1	135
06	26190 X	15055	-0-	-11135	-0-	166	9	N	150	181 1	104
*07	25544 X	11304	-0-	-14240	-0-	2252	1	N	104		208
*08	25544 X	32	-0-	-25512	-0-	196	9	N	-0-	142 1	66
						165	9				
						2252	1				
						114	9				
						32	1				

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY EPSTEIN		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK									
		WELL #: 6		RRCID -> 281593		COMPL. DATE 04/12/2015		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13568 - 13638									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
03	32147 X	28093	-0-	-4054	-0-	326	1	27098	3	N	608	688	1	206			
						669	9										
04	31110 X	25654	-0-	-5456	-0-	315	1	24716	3	N	566	549	1	223			
						623	9										
05	32147 X	24836	-0-	-7311	-0-	16	1	24183	3	N	579	554	1	248			
						637	9										
06	29670 X	23120	-0-	-6550	-0-	16	1	22520	3	N	531	545	1	234			
						584	9										
07	28086 X	23100	-0-	-4986	-0-	16	1	22484	3	N	545	605	1	174			
						600	9										
08	28086 X	23992	-0-	-4094	-0-	16	1	23373	3	N	548	561	1	161			
						603	9										
BLACK STONE 'T'										WELL #: 1		RRCID -> 281594		COMPL. DATE 03/14/2018		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 5320 - 5336	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
BLACK STONE 'S'										WELL #: 1		RRCID -> 281597		COMPL. DATE 06/05/2015		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14314 - 14324	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58			
BLACK STONE 'X'										WELL #: 1		RRCID -> 281600		COMPL. DATE 09/27/2015		TOTAL DEPTH 16478 PERF.14002 - 14010	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202			
EPSTEIN										WELL #: 8H		RRCID -> 281607		COMPL. DATE 02/05/2016		TOTAL DEPTH 12913 PERF.13270 - 18754	
03	22335 X	22335	-0-	-0-	-0-	984	1	20921	3	N	391	403	1	233			
						430	9										
04	19595 X	19595	-0-	-0-	-0-	631	1	18514	3	N	409	330	1	312			
						450	9										
05	18958 X	18958	-0-	-0-	-0-	338	1	18228	3	N	356	233	1	435			
						392	9										
06	17710 X	17710	-0-	-0-	-0-	28	1	17302	3	N	345	575	1	205			
						380	9										
07	17252 X	17252	-0-	-0-	-0-	32	1	16834	3	N	351	365	1	191			
						386	9										
*08	17406 X	17406	-0-	-0-	-0-	32	1	16978	3	N	360	339	1	212			
						396	9										



JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 EPSTEIN WELL #: 9H RRCID -> 281637 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12844 - 18994

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

EPSTEIN WELL #: 5H RRCID -> 282348 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 14599 PERF.13748 - 16050

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

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
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

TRINITY WELL #: 1 RRCID -> 284469 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13914 - 13924

03	19594 X	19594	-0-	-0-	-0-	1501	1	17972	2	N	110	180	1	137
						121	9							
04	18720 X	18239	-0-	-481	-0-	1583	1	16522	2	N	122			259
						134	9							
05	19344 X	18179	-0-	-1165	-0-	1326	1	16721	2	N	120	184	1	195
						132	9							
06	18720 X	17269	-0-	-1451	-0-	1283	1	15854	2	N	120			315
						132	9							
07	19344 X	15423	-0-	-3921	-0-	1210	1	14096	2	N	106	185	1	236
						117	9							
*08	19344 X	15713	-0-	-3631	-0-	1326	1	14279	2	N	98			334
						108	9							

WING WELL #: 18 RRCID -> 284543 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11876 - 11886

03	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	376	1	6700	3	N	37			177
						41	9							
04	12510 X	3834	-0-	-8676	-0-	317	1	3514	3	N	3	92	1	88
						3	9							
05	12927 X	4335	-0-	-8592	-0-	318	1	4011	3	N	5			93
						6	9							
06	12510 X	3907	-0-	-8603	-0-	317	1	3590	3	N	-0-	36	1	57
07	11222 X	3273	-0-	-7949	-0-	341	1	2918	3	N	13			70
						14	9							
08	7130 X	2964	-0-	-4166	-0-	318	1	2637	3	N	8			78
						9	9							

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY WING		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
WING		WELL #: 16		RRCID -> 284832		COMPL. DATE 06/11/2017				TOTAL DEPTH 11700 PERF.11404 - 11464				
03	8308 X	748	-0-	-7560	-0-	74	1	671	3	N	3			110
04	7350 X	149	-0-	-7201	-0-	21	1	128	3	N	-0-			110
05	7595 X	1778	-0-	-5817	-0-	324	1	1454	3	N	-0-			110
06	3390 X	2777	-0-	-613	-0-	559	1	2218	3	N	-0-			110
07	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	710	1	2589	3	N	-0-			110
*08	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	739	1	2869	3	N	-0-			110
WING		WELL #: 17		RRCID -> 285546		COMPL. DATE 11/01/2017				TOTAL DEPTH 11745 PERF.11369 - 11440				
03	87079 X	77948	-0-	-9131	-0-	1786	1	75433	3	N	663	544	1	308
04	83010 X	68109	-0-	-14901	-0-	1579	1	66067	3	N	421	629	1	100
05	85777 X	72208	-0-	-13569	-0-	1580	1	69773	3	N	777	522	1	355
06	79560 X	59302	-0-	-20258	-0-	1673	1	57083	3	N	496	675	1	176
07	77934 X	71822	-0-	-6112	-0-	1816	1	69376	3	N	573	544	1	205
08	77934 X	66783	-0-	-11151	-0-	1756	1	64423	3	N	549	546	1	208
BLACK STONE "G"		WELL #: 2		RRCID -> 286754		COMPL. DATE 11/16/2018				TOTAL DEPTH 15511 PERF.12662 - 12784				
03	26195 X	20641	-0-	-5554	-0-	1045	1	18450	3	N	1042	1194	1	355
04	23280 X	19019	-0-	-4261	-0-	1124	1	16851	3	N	949	983	1	321
05	23250 X	19550	-0-	-3700	-0-	848	1	17645	3	N	961	1061	1	221
06	20970 X	15119	-0-	-5851	-0-	513	1	13658	3	N	862	727	1	356
07	20646 X	18113	-0-	-2533	-0-	581	1	16538	3	N	904	981	1	279
08	20646 X	14075	-0-	-6571	-0-	367	1	12814	3	N	813	723	1	369
WING		WELL #: 20		RRCID -> 286832		COMPL. DATE 06/07/2018				TOTAL DEPTH 12396 PERF.11952 - 12008				
03	27063 X	1452	-0-	-25611	-0-	238	1	1214	3	N	-0-			141
04	20730 X	15130	-0-	-5600	-0-	1369	1	13677	3	N	76	139	1	78
05	15817 X	15817	-0-	-0-	-0-	1360	1	14395	3	N	56	51	1	83
06	14081 X	14081	-0-	-0-	-0-	1359	1	12628	3	N	85			168
07	15624 X	15213	-0-	-411	-0-	1406	1	13614	3	N	175			343
08	15810 X	14969	-0-	-841	-0-	1429	1	13488	3	N	47	179	1	211

-----												
JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK	
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 877099									
EPSTEIN			WELL #: 12		RRCID -> 288872		COMPL. DATE 10/04/2018		TOTAL DEPTH 13935		PERF.13544 - 13790	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		23467 X	17462	-0-	-6005	-0-	1168	1	N	380	366 1	179
							418	9				
04		20220 X	8391	-0-	-11829	-0-	1459	1	N	180	182 1	177
							198	9				
05		20894 X	20715	-0-	-179	-0-	1237	1	N	521	363 1	335
							573	9				
06		17473 X	17473	-0-	-0-	-0-	929	1	N	462	540 1	257
							508	9				
07		17453 X	15419	-0-	-2034	-0-	958	1	N	392	363 1	286
							431	9				
08		20708 X	15380	-0-	-5328	-0-	929	1	N	361	405 1	242
							397	9				
-----												
MAYFIELD			WELL #: 1H		RRCID -> 288885		COMPL. DATE 08/01/2018		TOTAL DEPTH 12040		PERF.13700 - 16668	
03		13640 X	10888	-0-	-2752	-0-	1268	1	N	228	354 1	162
							251	9				
04		13200 X	6306	-0-	-6894	-0-	737	1	N	133		295
							146	9				
05		11067 X	5034	-0-	-6033	-0-	573	1	N	136	182 1	249
							150	9				
06		10710 X	5364	-0-	-5346	-0-	573	1	N	423	177 1	495
							465	9				
07		10881 X	6546	-0-	-4335	-0-	986	1	N	175	367 1	303
							193	9				
08		10881 X	5153	-0-	-5728	-0-	662	1	N	114		417
							125	9				
-----												
SENTINEL			WELL #: 1		RRCID -> 289096		COMPL. DATE 07/27/2019		TOTAL DEPTH 14337		PERF.12604 - 12724	
03		12059 X	9084	-0-	-2975	-0-	537	1	N	116	173 1	117
							128	9				
04		10470 X	7952	-0-	-2518	-0-	821	1	N	84		201
							92	9				
05		10044 X	8759	-0-	-1285	-0-	539	1	N	109	40 1	270
							120	9				
06		9480 X	5864	-0-	-3616	-0-	471	1	N	66	183 1	153
							73	9				
07		9083 X	7530	-0-	-1553	-0-	535	1	N	152	139 1	166
							167	9				
08		9083 X	5567	-0-	-3516	-0-	198	1	N	83		249
							91	9				
-----												
BLACK STONE "G"			WELL #: 3		RRCID -> 289131		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 13750		PERF.12468 - 12872	
03		10850 X	9074	-0-	-1776	-0-	1045	1	N	414	399 1	223
							455	9				
04		9480 X	8205	-0-	-1275	-0-	811	1	N	408	378 1	253
							449	9				
05		9796 X	8444	-0-	-1352	-0-	801	1	N	399	499 1	153
							439	9				
06		9480 X	7577	-0-	-1903	-0-	750	1	N	301	177 1	277
							331	9				
07		9083 X	8019	-0-	-1064	-0-	506	1	N	398	415 1	260
							438	9				
08		9083 X	5947	-0-	-3136	-0-	172	1	N	350	358 1	252
							385	9				

-----													
JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK	
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		877099								
WING 'N'			WELL #:		1	RRCID ->	289139	COMPL. DATE	02/18/2019	TOTAL DEPTH	12133	PERF.11390 - 11430	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
03		10416 X	2387	-0-	-8029	-0-	765 1	1611 3	N	10	167 1		79
							11 9						
04		3180 X	2552	-0-	-628	-0-	762 1	1779 3	N	10			89
							11 9						
05		3286 X	2051	-0-	-1235	-0-	520 1	1520 3	N	10			99
							11 9						
06		2940 X	1407	-0-	-1533	-0-	531 1	876 3	N	-0-			99
07		3038 X	1762	-0-	-1276	-0-	533 1	1227 3	N	2			101
							2 9						
08		2635 X	1895	-0-	-740	-0-	549 1	1346 3	N	-0-			101
-----													
NEW MENARD CREEK GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	289213	COMPL. DATE	07/09/2019	TOTAL DEPTH	15012	PERF.13392 - 13488	
-----													
03		12524 X	11179	-0-	-1345	-0-	236 1	10847 3	N	87			148
							96 9						
04		11880 X	10091	-0-	-1789	-0-	330 1	9717 3	N	40	75 1		113
							44 9						
05		12214 X	9942	-0-	-2272	-0-	342 1	9549 3	N	46	102 1		57
							51 9						
06		10830 X	9397	-0-	-1433	-0-	30 1	9345 3	N	20			77
							22 9						
07		11191 X	9556	-0-	-1635	-0-	32 1	9499 3	N	23			100
							25 9						
08		11191 X	6485	-0-	-4706	-0-	32 1	6446 3	N	6			106
							7 9						
-----													
EPSTEIN			WELL #:		13	RRCID ->	289447	COMPL. DATE	04/01/2019	TOTAL DEPTH	13767	PERF.13512 - 13550	
-----													
03		25792 X	21756	-0-	-4036	-0-	1298 1	20162 3	N	269	186 1		161
							296 9						
04		24960 X	19075	-0-	-5885	-0-	825 1	17938 3	N	284	343 1		102
							312 9						
05		25792 X	17402	-0-	-8390	-0-	688 1	16378 3	N	305	179 1		228
							336 9						
06		23670 X	13729	-0-	-9941	-0-	567 1	12928 3	N	213	356 1		85
							234 9						
07		21762 X	14196	-0-	-7566	-0-	648 1	13269 3	N	254	287 1		52
							279 9						
08		21762 X	2198	-0-	-19564	-0-	264 1	1934 3	N	-0-			52
-----													
WOLF PASTURE GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	289501	COMPL. DATE	04/11/2019	TOTAL DEPTH	15576	PERF. N/A	
-----													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY GUARDIAN		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK							
		WELL #: 1		RRCID -> 289529		COMPL. DATE 07/28/2019		TOTAL DEPTH 15338		PERF.12348 - 12910							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
03	9548 X	8178	-0-	-1370	-0-	1045	1	6783	3	N	318	202	1		214		
04	9240 X	7469	-0-	-1771	-0-	1037	1	6048	3	N	349	372	1		191		
05	9548 X	6957	-0-	-2591	-0-	493	1	6138	3	N	296	382	1		105		
06	8670 X	6055	-0-	-2615	-0-	326	9	5314	3	N	274	175	1		204		
07	8184 X	5569	-0-	-2615	-0-	440	1	4814	3	N	268	223	1		249		
08	8184 X	3874	-0-	-4310	-0-	301	9	3520	3	N	210	364	1		95		
						231 9											
EPSTEIN				WELL #: 14		RRCID -> 289585		COMPL. DATE 04/28/2019		TOTAL DEPTH 14195		PERF.13624 - 14182					
03	42616 X	42616	-0-	-0-	-0-	1209	1	40351	3	N	960	989	1		265		
04	38402 X	38402	-0-	-0-	-0-	1056	9	36169	3	N	939	952	1		252		
05	37076 X	36589	-0-	-487	-0-	1200	1	35359	3	N	808	658	1		402		
06	41250 X	32704	-0-	-8546	-0-	1033	9	31899	3	N	675	883	1		194		
07	42625 X	29648	-0-	-12977	-0-	341	1	28867	3	N	654	672	1		176		
08	42625 X	27616	-0-	-15009	-0-	889	9	26842	3	N	647	647	1		176		
						62 1											
						743 9											
						62 1											
						719 9											
						62 1											
						712 9											
EPSTEIN				WELL #: 10		RRCID -> 289665		COMPL. DATE 02/20/2019		TOTAL DEPTH 11111		PERF.13680 - 14160					
03	20367 X	12736	-0-	-7631	-0-	330	1	12173	3	N	212	272	1		153		
04	19410 X	11298	-0-	-8112	-0-	233	9	10753	3	N	195	199	1		149		
05	19902 X	10662	-0-	-9240	-0-	330	1	10152	3	N	153	33	1		269		
06	18120 X	9158	-0-	-8962	-0-	215	9	8673	3	N	130	217	1		182		
07	12741 X	8484	-0-	-4257	-0-	342	1	8212	3	N	218	219	1		181		
08	12741 X	7224	-0-	-5517	-0-	168	9	7048	3	N	131	203	1		109		
						342 1											
						143 9											
						32 1											
						240 9											
						32 1											
						144 9											
JERRY'S QUARTERS (A C 11900) ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION MOORE, JESSE UNIT				46295 100 008484		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WASHINGTON					
				WELL #: 8		RRCID -> 128045		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12225		PERF. 5330 - 6008			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
INEOS USA OIL & GAS LLC				424176					CNTY: WASHINGTON						
VAJDAK				WELL #:	1H	RRCID ->	158014	COMPL. DATE	03/04/1996	TOTAL DEPTH	16384	PERF.	11277	-	16384
03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	-0-	1564	2		N	-0-				40
04	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	-0-	1528	2		N	-0-				40
05	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	-0-	1588	2		N	-0-				40
06	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	-0-	1535	2		N	-0-				40
07	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	-0-	1439	2		N	-0-				40
08	1209 N	626	-0-	-583	-0-	-0-	626	2		N	-0-				40
-----															
IRONROC ENERGY				426612					CNTY: WASHINGTON						
GROTTE OL				WELL #:	1H	RRCID ->	141148	COMPL. DATE	03/01/1995	TOTAL DEPTH	13981	PERF.	12180	-	14245
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-				-0-
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	-0-	3	2		N	-0-				-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
JOHN 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
JOHN 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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

-----													
JONES CREEK (DEEP WILCOX) FLETCHER OPERATING, LLC KUBALA				47127 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
				273611									
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	12459 - 12488				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
-----													
03	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	6041 3	205 9	N	186	181 1		212	
04	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5327 3	212 9	N	193	356 1		49	
05	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4594 3	162 9	N	147			196	
06	4230 X	1505	-0-	-2725	-0-	1438 3	67 9	N	61	182 1		75	
07	4371 X	16	-0-	-4355	-0-	16 3		N	-0-			75	
*08	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	4721 3	153 9	N	139			214	
-----													
DRASTATA				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	12722 - 12848				
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	10 1	51 2	N	-0-			154	
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	10 1	96 2	N	-0-			154	
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	10 1	25 2	N	-0-			154	
06	60 N	5	-0-	-55	-0-	5 1		N	-0-			154	
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	10 1	137 2	N	-0-			154	
*08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	5 1	17 2	N	99	181 1		72	
-----													
WENDEL				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	12690 - 12786				
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-			105	
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			105	
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			105	
06	60 N	34	-0-	-26	-0-	34 3		N	-0-			105	
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 3		N	-0-			105	
*08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3		N	-0-			105	
-----													
JONES CREEK (Y-CL 7530) FLETCHER OPERATING, LLC FUCIK, GEORGE F.				47127 045	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
				273611									
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7413 - 7418				
03	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	155 1	3181 2	N	-0-			205	
04	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	150 1	3458 2	N	-0-			205	
05	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	155 1	2903 2	N	-0-			205	
06	3240 X	986	-0-	-2254	-0-	65 1	921 2	N	-0-			205	
07	3720 X	1730	-0-	-1990	-0-	60 1	1670 2	N	-0-			205	
*08	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	155 1	3703 2	N	-0-			205	
-----													
RIOUX				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7634 - 7644				
03	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3617 2	13 9	N	12			210	
04	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3676 2	11 9	N	10			220	
05	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2783 2	11 9	N	10			230	
06	3390 X	1981	-0-	-1409	-0-	1968 2	13 9	N	12			242	
07	3503 X	2881	-0-	-622	-0-	2864 2	17 9	N	15	186 1		71	
*08	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3854 2	10 9	N	9			80	
-----													
JONES CREEK (3400) BROTHERS VACUUM TRK SERV, LLC NOHAVITZA UNIT				47127 198	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
				097477									
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	5318 - 5348				
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

JONES CREEK (8300)		47127 975		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
VIPER S.W.D., LLC		886209													
WENDEL, ANNA JANE		WELL #: 1		RRCID -> 136058		COMPL. DATE 08/25/1990		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8270 - 8277							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/07/2021															

JONES CREEK, NORTH (WILCOX)		47130 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
FLETCHER OPERATING, LLC		273611													
GREER		WELL #: 1		RRCID -> 171377		COMPL. DATE 11/16/1998		TOTAL DEPTH 14531 PERF.11902 - 11928							
03	1550 X	504	-0-	-1046	-0-	400	1	104	3	N	-0-				40
04	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	1600	1	236	3	N	-0-				40
05	651 X	381	-0-	-270	-0-	300	1	81	3	N	-0-				40
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	400	1	88	3	N	-0-				40
07	1891 N	412	-0-	-1479	-0-	300	1	112	3	N	-0-				40
*08	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1200	1	408	3	N	4				44
4 9															

FRELS		WELL #: 1		RRCID -> 175108		COMPL. DATE 07/13/1999		TOTAL DEPTH 13216 PERF.11846 - 11866							
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-				64
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	N	1				65
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-				65
06	210 N	7	-0-	-203	-0-	7	2			N	-0-				65
07	186 N	11	-0-	-175	-0-	11	2			N	-0-				65
*08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	179	2	154	9	N	140	178	1		27

RIOUX PROPERTIES		WELL #: 2		RRCID -> 188365		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11922 - 11946							
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-				45
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				45
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				45
06	13 N	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-				45
07	14 N	4	-0-	-10	-0-	4	2			N	-0-				45
*08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-				45

SUPAK		WELL #: 1		RRCID -> 249849		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11930 - 11946							
03	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	1			N	-0-				27
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	2	N	-0-				27
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	10	1	518	2	N	-0-				27
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	1			N	-0-				27
*08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-				27

KUBALA		WELL #: 1		RRCID -> 263536		COMPL. DATE 05/03/2011		TOTAL DEPTH 12490 PERF.11926 - 11990							
03	7812 X	7541	-0-	-271	-0-	3100	1	4212	3	N	208	180	1		339
04	6660 X	6583	-0-	-77	-0-	3000	1	3434	3	N	135	180	1		294
05	6882 X	6104	-0-	-778	-0-	3100	1	2899	3	N	95	148	1		241
06	7290 X	5127	-0-	-2163	-0-	2500	1	2530	3	N	88				329
*07	7533 X	6470	-0-	-1063	-0-	3100	1	3251	3	N	108	183	1		254
*08	7533 X	6400	-0-	-1133	-0-	3100	1	3204	3	N	87				341
96 9															



OIL AND GAS DIVISION

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE					
-----												
JONES CREEK, NORTH (WILCOX)		47130 475		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON						
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175										
REES-GIFFORD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171300	COMPL. DATE 08/19/1999	TOTAL DEPTH 17000	PERF.11942	- 12322				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2021 - WELL PLUGGED 7/21/2021												
-----												
ROADES		WELL #: 1		RRCID -> 175109	COMPL. DATE 09/11/1999	TOTAL DEPTH 13200	PERF.11976	- 12000				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
REES-GIFFORD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 189061	COMPL. DATE 12/08/2001	TOTAL DEPTH 13500	PERF.11916	- 12332				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/02/2021 - WELL PLUGGED 7-2-2021												
-----												
JOYCE RICHARDSON (6900 YEGUA)		47391 800		ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRIS						
JOSEY OIL COMPANY, LTD.		447772										
JOSEY, L.M. 'A'		WELL #: 4		RRCID -> 285116	COMPL. DATE 07/19/2018	TOTAL DEPTH 7460	PERF. 6922	- 6929				
03		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
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				
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08		0 N	-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				
03		56 N	56	-0-	-0-	34 1	22 2	N	-0-			28
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05		31 N	-0-	-0-	-31			N	-0-			28
06		60 N	-0-	-0-	-60			N	-0-			28
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

KACEE (CRUEL) //CONT.// 47967 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548  
 COOPER, E. P. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 172929 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11874 - 12000

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	386	1	247	2	N	-0-	-0-				71
04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	497	1	362	2	N	-0-	-0-				71
05	975 N	975	-0-	-0-	-0-	644	1	331	2	N	-0-	-0-				71
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	953	1	279	2	N	-0-	-0-				71
07	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	803	1	229	2	N	-0-	-0-				71
*08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	918	1	148	2	N	-0-	-0-				71

KAISER, J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173460 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11830 - 11872

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

KAINER (FRIO 3700) 48035 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
 VT VISTATEX ENERGY LLC 887723  
 KAINER, JOHN E. WELL #: 2 RRCID -> 125505 COMPL. DATE 10/13/1987 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 3719 - 3723

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

KAINER (8600 YEGUA) 48035 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 INLAND OCEAN, INC. 424607  
 SARAH WELL #: RRCID -> 282588 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8602 - 8715

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				25
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2018																

RICOCHET ENERGY, INC. 710549  
 LUCIAN WELL #: 1 RRCID -> 279928 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9335 - 9471

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-	-0-				83
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-	-0-				83
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-	-0-				83
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-	-0-				83
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-	-0-				83
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	33795					N	NO RPT	-0-				83
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2018																

OIL AND GAS DIVISION

KARLGORE (YEGUA 3)		48118 333		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HARDIN							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
TICONDEROGA B		WELL #: 1		RRCID -> 287418		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 9676		PERF. 6607 - 6631					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	1816				N	-0-				155
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	1816				N	-0-				155
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	1816				N	4				159
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	1816				N	-0-				159
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B	1816				N	-0-				159
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	1816				N	NO RPT				159
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				1816											

KATY (COMBINED)		48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
KGFCU (I-A)		WELL #: 7501		RRCID -> 006707		COMPL. DATE 10/29/1944		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6500 - 6538					
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 8505 F		RRCID -> 037823		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 7417		PERF. 6714 - 6726	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 8505 H		RRCID -> 037827		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 7417		PERF. 6714 - 6726	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 8202 H		RRCID -> 041909		COMPL. DATE 05/11/1967		TOTAL DEPTH 7355		PERF. N/A	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 6303 F		RRCID -> 042191		COMPL. DATE 03/20/1994		TOTAL DEPTH 10095		PERF. 7075 - 7109	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFCU (IV)		WELL #: 6202 F		RRCID -> 042962		COMPL. DATE 11/14/1967		TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE) (-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (III-A)		WELL #: 7504 H		RRCID -> 043111		COMPL. DATE 12/12/1967		TOTAL DEPTH 7337 PERF. N/A	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (IV)		WELL #: 9304 D		RRCID -> 044342		COMPL. DATE 05/18/1968		TOTAL DEPTH 7482 PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (III-A)		WELL #: 6304 H		RRCID -> 046754		COMPL. DATE 06/23/1969		TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (IV)		WELL #: 7303 F		RRCID -> 046755		COMPL. DATE 06/29/1969		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (III-A)		WELL #: 6403 F		RRCID -> 047506		COMPL. DATE 10/16/1969		TOTAL DEPTH 7317 PERF. N/A	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (I-C)		WELL #: 7301		RRCID -> 052237		COMPL. DATE 01/14/1972		TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 3207		RRCID -> 054335		COMPL. DATE 01/04/1973		TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6348 - 6371			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
KGFCU (II-B)		WELL #: 6302		RRCID -> 054381		COMPL. DATE 01/20/1973		TOTAL DEPTH 7414 PERF. 6637 - 6710			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
KGFCU (I-A)		WELL #: 8403 F		RRCID -> 057744		COMPL. DATE 01/21/1974		TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
KGFCU (I-A)		WELL #: 8202 F		RRCID -> 058213		COMPL. DATE 03/31/1974		TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
KGFCU (II-B)		WELL #: 7303 D		RRCID -> 060209		COMPL. DATE 10/25/1974		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
KGFCU (II-B)		WELL #: 7405 H		RRCID -> 060483		COMPL. DATE 02/19/1985		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6531 - 6548			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
KGFCU (I-A)		WELL #: 6405 H		RRCID -> 060543		COMPL. DATE 12/23/1974		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFCU (III-A)		WELL #: 5404 H		RRCID -> 064735		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6408 - 6426	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (I-A)		WELL #: 5402		RRCID -> 070377		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (III-A)		WELL #: 6204 F		RRCID -> 074137		COMPL. DATE 10/03/1977		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6881 - 7022	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 5304 H		RRCID -> 074138		COMPL. DATE 10/07/1985		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6417 - 6430	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (IV)		WELL #: 5304 F		RRCID -> 074140		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (I-A)		WELL #: 3305		RRCID -> 074996		COMPL. DATE 10/20/1977		TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (I-A)		WELL #: 6404 D		RRCID -> 077605		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6390 - 6408	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU (II-B)		WELL #: 7308 F		RRCID -> 077957		COMPL. DATE 07/28/1978		TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (II-B)		WELL #: 7402 H		RRCID -> 077989		COMPL. DATE 07/06/1978		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6643 - 6669								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (III-A)		WELL #: 6405 D		RRCID -> 079488		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6902 - 7051								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (III-A)		WELL #: 7306 D		RRCID -> 080074		COMPL. DATE 06/27/2013		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6876 - 7001								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (II-B)		WELL #: 7306 H		RRCID -> 083395		COMPL. DATE 07/20/1979		TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A								
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (II-B)		WELL #: 7403 D		RRCID -> 087888		COMPL. DATE 05/16/1980		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6646 - 6686								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (I-A)		WELL #: 8303		RRCID -> 093898		COMPL. DATE 05/23/1981		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6430 - 6480								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6203 F		RRCID -> 095204		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6238 - 6255		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE) (-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KGFCU (I-A)		WELL #: 4302		RRCID -> 098250		COMPL. DATE 01/15/1982		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6522 - 6547		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KGFCU (II-A U)		WELL #: 7303 H		RRCID -> 103265		COMPL. DATE 09/18/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6577 - 6608		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KGFCU (I-A)		WELL #: 4404 H		RRCID -> 104513		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6454 - 6472		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 4404 F		RRCID -> 104515		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6301 - 6327		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KGFCU (II-A U)		WELL #: 3205		RRCID -> 104593		COMPL. DATE 03/11/1983		TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6737 - 6755		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KGFCU (I-A)		WELL #: 3203		RRCID -> 106812		COMPL. DATE 08/03/1983		TOTAL DEPTH 10898 PERF. 6498 - 6522		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KGFCU (I-C)		WELL #:		6404 H	RRCID ->	108338	COMPL. DATE	11/22/1983	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6534 - 6548
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
KGFCU (I-A)		WELL #:		7402 D	RRCID ->	110428	COMPL. DATE	04/05/1984	TOTAL DEPTH	7440	PERF. 6380 - 6395
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
KGFCU (CKFD U A)		WELL #:		6202 H	RRCID ->	110600	COMPL. DATE	04/04/1984	TOTAL DEPTH	7390	PERF. 6210 - 6230
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
KGFCU (IV)		WELL #:		8202 D	RRCID ->	113866	COMPL. DATE	10/18/1984	TOTAL DEPTH	7355	PERF. 7105 - 7117
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
KGFCU (IV)		WELL #:		5208	RRCID ->	113868	COMPL. DATE	08/07/1984	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7199 - 7226
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		4405	RRCID ->	114482	COMPL. DATE	11/28/1984	TOTAL DEPTH	10680	PERF. 6320 - 6340
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
KGFCU (COMBINED) FIELD (PF)		WELL #: 1		RRCID -> 115366		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
03	7781 X	7710	-0-	-71	-0-	343 1	7286 2	Y	56	58 1	17		
						19 4	62 9						
04	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	324 1	7123 2	Y	44	28 1	33		
						21 4	48 9						
05	7564 X	7903	-0-	339	-0-	362 1	7445 2	Y	42	32 1	43		
						50 4	46 9						
*06	7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	368 1	7358 2	Y	41	40 1	44		
						167 4	45 9						
*07	8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	383 1	7807 2	Y	40	66 1	18		
						97 4	44 9						
08	7781 X	-0-	-0-	-7781	-0-			Y	-0-		-0-		
-----													
KGFCU (I-C)		WELL #: 7403 H		RRCID -> 118167		COMPL. DATE 08/22/1985		TOTAL DEPTH		7504 PERF. 6521 - 6539			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
KGFCU (I-A)		WELL #: 6202D		RRCID -> 119025		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH		7390 PERF. 6426 - 6435			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
KGFCU (II-AU)		WELL #: 4404 D		RRCID -> 120777		COMPL. DATE 10/29/1985		TOTAL DEPTH		7500 PERF. 6686 - 6697			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
KGFCU (I-A)		WELL #: 7203		RRCID -> 132529		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH		7300 PERF. 6396 - 6402			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
KGFCU (II-C)		WELL #: 6301		RRCID -> 132974		COMPL. DATE 11/30/1989		TOTAL DEPTH		7400 PERF. 6806 - 6816			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (III-A)		WELL #: 7405 F		RRCID -> 134959		COMPL. DATE 06/09/1999		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6892 - 6930		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
KGFCU (I-A)		WELL #: 8302		RRCID -> 135228		COMPL. DATE 02/14/1990		TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6411 - 6474		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KGFCU ( CKFD U B )		WELL #: 5404-F		RRCID -> 135857		COMPL. DATE 12/13/1989		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6283		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
KGFCU (II-AU)		WELL #: 7301		RRCID -> 136908		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6563 - 6583		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KGFCU (I-A)		WELL #: 7302		RRCID -> 144409		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6370 - 6390		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KGFCU (I-A)		WELL #: 4305		RRCID -> 157696		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6482 - 6509		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 3308		RRCID -> 158734		COMPL. DATE 03/26/1996		TOTAL DEPTH 6874 PERF. 6351 - 6369		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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 06/29/2021 - WELL PLUGGED 6/29/2021

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (COCKFIELD UPPER B)		WELL #: 4301		RRCID -> 160106		COMPL. DATE 10/04/2015		TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6280 - 6296		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 9304F		RRCID -> 176673		COMPL. DATE 01/11/2000		TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6260 - 6276		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6304D		RRCID -> 178891		COMPL. DATE 07/05/2000		TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6242 - 6252		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KGFCU (1-A)		WELL #: 6204H		RRCID -> 180179		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6386 - 6412		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KGFCU (11-AU)		WELL #: 7307 H		RRCID -> 180184		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6562 - 6574		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
KGFCU (1-A)		WELL #: 6403-D		RRCID -> 181121		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6408 - 6426		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6205		RRCID -> 183852		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 7473 PERF. 6280 - 6290		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 5305		RRCID -> 184551		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6246 - 6264		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KGFCU (1-C)		WELL #: 7308 H		RRCID -> 187024		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6506 - 6516		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KGFCU (1A)		WELL #: 7307 D		RRCID -> 190459		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6376 - 6384		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KGFCU (I-A)		WELL #: 6406		RRCID -> 248818		COMPL. DATE 11/16/2010		TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6390 - 7350		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KGFCU		WELL #: 8408		RRCID -> 248823		COMPL. DATE 10/07/2015		TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6448 - 6500		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KGFCU (111-A)		WELL #: 7505		RRCID -> 249768		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6971 - 6981		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
KGFCU (I-A)		WELL #: 8407		RRCID -> 249827		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6484 - 6572		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (111-A)		WELL #: 7401		RRCID -> 250571		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6990 - 6997		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
KGFCU		WELL #: 6301		RRCID -> 250691		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6366 - 6380		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6303 H		RRCID -> 253864		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6240 - 7005		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KGFCU (III-A)		WELL #: 8403-D		RRCID -> 254879		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6935 - 6953		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KGFCU (1-A)		WELL #: 6303 D		RRCID -> 256542		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6398 - 7349		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
KGFCU (1-A)		WELL #: 6404 F		RRCID -> 256724		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6397 - 6404		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KGFCU (1-A)		WELL #: 7504 F		RRCID -> 257775		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 7337 PERF. 6460 - 6474		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFCU (IV)		WELL #: 8307		RRCID -> 260461		COMPL. DATE 06/07/2019		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7150 - 7220			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
KGFCU		WELL #: 7303 F		RRCID -> 261804		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6878 - 6882			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
KGFCU (I-A)		WELL #: 6403 H		RRCID -> 262671		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6433 - 6436			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
KGFCU (II-A U)		WELL #: 8304 D		RRCID -> 263336		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6562 - 6566			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
KGFCU 9401(III -A)		WELL #: 9401		RRCID -> 271548		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
KGFCU (I-A)		WELL #: 9201		RRCID -> 272054		COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
KGFCU (III-A)		WELL #: 7309		RRCID -> 275051		COMPL. DATE 06/12/2015		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6864 - 6884			
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU (IV)		WELL #: 8306		RRCID -> 275423		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH 15800 PERF. 7056 - 7068								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (II-AU)		WELL #: 8507		RRCID -> 275871		COMPL. DATE 08/01/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6522 - 6808								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 9303		RRCID -> 281640		COMPL. DATE 10/19/2015		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6290 - 6300								
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 6402		RRCID -> 282109		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6278 - 6288								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU		WELL #: 7613		RRCID -> 282534		COMPL. DATE 04/04/2016		TOTAL DEPTH 10814 PERF. 6840 - 6862								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 5405		RRCID -> 283246		COMPL. DATE 02/23/2016		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6265 - 6280								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (IV)		WELL #: 8508		RRCID -> 287419		COMPL. DATE 04/21/2019		TOTAL DEPTH 10518 PERF. 7228 - 7250								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KGFCU (IV)		WELL #:		8305	RRCID ->	287420	COMPL. DATE	08/20/2019	TOTAL DEPTH	10795	PERF.	7186 - 7205		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	407					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	407					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	407					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	407					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	407					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	407					N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-C)		WELL #:		7309	RRCID ->	288444	COMPL. DATE	06/15/2019	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	6822 - 6830		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KATY (COOK MOUNTAIN 2)		48278 120		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
KGFCU		WELL #:		1207	RRCID ->	136616	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	7937 - 7947
03	DLQ G-10	6333	-0-	6333	6333	281 1	5958 2	Y	71	58 1		66
04	DLQ G-10	6700	-0-	6700	13033	16 4	78 9	Y	58	38 1		86
05	DLQ G-10	6498	-0-	6498	19531	18 4	64 9	Y	77	133 1		30
06	25863 X	6332	-0-	-19531	-0-	295 1	6077 2	Y	56	38 1		48
07	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	41 4	85 9	Y	61	51 1		58
08	6913 X	6504	-0-	-409	-0-	134 4	62 9	Y	57	93 1		22
						291 1	5845 2	Y				
						318 1	6496 2	Y				
						81 4	67 9	Y				
						295 1	6115 2	Y				
						31 4	63 9	Y				

KGFCU		WELL #:		5103	RRCID ->	145244	COMPL. DATE	01/05/1993	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	7858 - 7866
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KGFCU		WELL #:		1306	RRCID ->	165095	COMPL. DATE	10/03/2013	TOTAL DEPTH	11298	PERF.	7902 - 7922
03	DLQ G-10	2104	-0-	2104	2104	93 1	1967 2	Y	35	19 1		38
04	DLQ G-10	2409	-0-	2409	4513	5 4	39 9	Y	31	13 1		56
05	DLQ G-10	1781	-0-	1781	6294	104 1	2265 2	Y	26	65 1		17
06	400 N	1927	-0-	1527	7821	6 4	34 9	Y	28	11 1		34
07	3100 N	2637	-0-	-463	7358	81 1	1660 2	Y	17	18 1		33
*08	3100 N	2394	-0-	-706	6652	11 4	29 9	Y	38	56 1		15
						87 1	1768 2	Y				
						41 4	31 9	Y				
						120 1	2467 2	Y				
						31 4	19 9	Y				
						108 1	2233 2	Y				
						11 4	42 9	Y				

KATY (COOK MOUNTAIN 2)		//CONT.//		48278 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER				
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.				612858								
NUNAN				WELL #: 1	RRCID -> 287793	COMPL. DATE 08/20/2019	TOTAL DEPTH 12005	PERF. 9044	- 9050			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59

  

KATY (I-B)				48278 544	ASSOCIATED	49B		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
KGFCU				WELL #: 6306 F	RRCID -> 081887	COMPL. DATE 03/15/1979	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6448	- 6460			
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

  

KGFCU				WELL #: 7403 F	RRCID -> 085503	COMPL. DATE 11/28/1979	TOTAL DEPTH 7504	PERF. N/A				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

  

KGFCU				WELL #: 7504 F	RRCID -> 095906	COMPL. DATE 03/17/2004	TOTAL DEPTH 7337	PERF. 6524	- 6538			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

  

KGFCU				WELL #: 6404 F	RRCID -> 097742	COMPL. DATE 01/06/1982	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6468	- 6486			
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

  

KGFCU				WELL #: 5401	RRCID -> 102037	COMPL. DATE 04/08/1986	TOTAL DEPTH 7311	PERF. 6680	- 6708			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KATY (I-B)		//CONT.//		48278 544	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
KGFCU		WELL #:		6201	RRCID ->	105987	COMPL. DATE	06/02/1983	TOTAL DEPTH	7645	PERF.	6478 - 6487			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
KGFCU		WELL #:		7405 D	RRCID ->	107693	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	6466 - 6475			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
KGFCU		WELL #:		8301	RRCID ->	108158	COMPL. DATE	10/03/1983	TOTAL DEPTH	7386	PERF.	6446 - 6459			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
KGFCU		WELL #:		7306F	RRCID ->	119035	COMPL. DATE	09/30/1985	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6454 - 6489			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
-----															
KGFCU		WELL #:		5304 D	RRCID ->	119789	COMPL. DATE	09/06/1985	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6488 - 6512			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
-----															
KGFCU		WELL #:		8505-H	RRCID ->	165108	COMPL. DATE	08/18/1997	TOTAL DEPTH	7417	PERF.	6538 - 6546			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
KGFCU		WELL #:		8507	RRCID ->	244035	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	6522 - 7266			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KATY (II-A L)		48278 608		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 3310		RRCID -> 072377		COMPL. DATE 03/09/1977		TOTAL DEPTH 6879		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	AMT	CODE	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
KGFCU		WELL #: 6401		RRCID -> 076775		COMPL. DATE 05/13/1978		TOTAL DEPTH 7269		PERF. N/A			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----													
KGFCU		WELL #: 6306 H		RRCID -> 081264		COMPL. DATE 01/27/2014		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6618 - 6636			
03	6975 #	6054	-0-	-921	-0-	269 1	5694 2	Y	69	57	1		99
						15 4	76 9						
04	6750 #	6275	-0-	-475	-0-	270 1	5924 2	Y	58	95	1		62
						17 4	64 9						
05	7987 R	7987	-0-	-0-	-0-	363 1	7456 2	Y	107	91	1		78
						50 4	118 9						
06	7905 R	7905	-0-	-0-	-0-	364 1	7306 2	Y	62	46	1		94
						167 4	68 9						
07	8611 R	8611	-0-	-0-	-0-	394 1	8063 2	Y	48	62	1		80
						101 4	53 9						
*08	9346 R	9346	-0-	-0-	-0-	424 1	8796 2	Y	74	105	1		49
						45 4	81 9						
-----													
KGFCU		WELL #: 4402 H		RRCID -> 084837		COMPL. DATE 10/18/1979		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6695 - 6714			
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2021 - WELL PLUGGED 1-12-2021													
-----													
KGFCU		WELL #: 7402 F		RRCID -> 090568		COMPL. DATE 10/24/1980		TOTAL DEPTH 7440		PERF. 6606 - 6626			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	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-
-----													
KGFCU		WELL #: 6203DH		RRCID -> 096027		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6701 - 6750			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

KATY (II-A L)		//CONT.//		48278 608	ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRIS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
KGFCU		WELL #:		9303	RRCID ->	098144	COMPL. DATE	02/12/1982	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	6723 - 6747			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----															
KGFCU		WELL #:		7308-D	RRCID ->	136778	COMPL. DATE	02/02/2016	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	6610 - 6620			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615						N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615						N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615						N	NO RPT			-0-
-----															
KGFCU		WELL #:		6304 F	RRCID ->	177419	COMPL. DATE	04/23/2014	TOTAL DEPTH	7704	PERF.	6597 - 6631			
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
KGFCU		WELL #:		6204D	RRCID ->	177540	COMPL. DATE	03/20/2000	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6631 - 6639			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
KGFCU		WELL #:		7309	RRCID ->	289523	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	6602 - 6620			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
KATY (WILCOX CONS.)				48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WALLER								
EVERGREEN ENERGY, INC.				256489											
COULTER, JOHN UNIT		WELL #:		1R	RRCID ->	234959	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	11408	PERF.	10444 - 10484			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

-----  
 KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 KGUFU 1 WELL #: W 32 RRCID -> 047788 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10117 - 10307  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	2169	-0-	2169	2169	96 1	2041 2	26 9	Y	24	18 1		32
04	DLQ G-10	2210	-0-	2210	4379	6 4	2077 2	33 9	Y	30	36 1		26
05	DLQ G-10	2848	-0-	2848	7227	129 1	2655 2	46 9	Y	42	32 1		36
06	8573 X	1346	-0-	-7227	-0-	18 4	1244 2	11 9	Y	10	11 1		35
07	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	63 1	2458 2	15 9	Y	14	17 1		32
08	2852 X	1594	-0-	-1258	-0-	28 4	1470 2	46 9	Y	42	50 1		24

-----  
 KGUFU 1 WELL #: W 37 RRCID -> 058553 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A  
 -----

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

-----  
 KGUFU 1 WELL #: W 35 RRCID -> 061581 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10006 - 10204  
 -----

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 06/03/2021 - WELL PLUGGED 6/3/21

-----  
 KGUFU 1 WELL #: W 39 RRCID -> 063521 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10016 - 10374  
 -----

03	DLQ G-10	4198	-0-	4198	4198	187 1	3948 2	53 9	Y	48	36 1		30
04	DLQ G-10	4318	-0-	4318	8516	10 4	4073 2	48 9	Y	44	43 1		31
05	DLQ G-10	4112	-0-	4112	12628	11 4	3847 2	52 9	Y	47	50 1		28
06	16751 X	4123	-0-	-12628	-0-	26 4	3816 2	30 9	Y	27	24 1		31
07	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	189 1	4917 2	32 9	Y	29	36 1		24
08	4464 X	4211	-0-	-253	-0-	88 4	3937 2	64 9	Y	58	55 1		27

-----  
 KGUFU 1 WELL #: W 38 RRCID -> 064062 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10070 - 10266  
 -----

03	DLQ G-10	481	-0-	481	481	21 1	446 2	13 9	Y	12	4 1		48
04	DLQ G-10	474	-0-	474	955	1 4	441 2	12 9	Y	11	38 1		21
05	DLQ G-10	396	-0-	396	1351	20 1	368 2	8 9	Y	7	5 1		23
06	400 N	509	-0-	109	1460	18 1	467 2	8 9	Y	7	3 1		27
07	1923 N	463	-0-	-1460	-0-	2 4	434 2	3 9	Y	3	4 1		26
08	403 N	291	-0-	-112	-0-	23 1	269 2	8 9	Y	7	25 1		8

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER					
		WELL #: W 42		RRCID -> 065810		COMPL. DATE 04/28/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 10258					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	DLQ G-10	3053	-0-	3053	3053	136	1	2883	2	Y	24	28	1	6
04	DLQ G-10	3244	-0-	3244	6297	8	4	26	9	Y	11	10	1	7
05	DLQ G-10	3411	-0-	3411	9708	140	1	3083	2	Y	9	8	1	8
06	13485 X	3777	-0-	-9708	-0-	156	1	3223	2	Y	16	10	1	14
07	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	22	4	10	9	Y	16	26	1	4
*08	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	175	1	3504	2	Y	28	23	1	9
						80	4	18	9					
						189	1	3885	2	Y				
						49	4	18	9					
						159	1	3292	2	Y				
						17	4	31	9					
KGFU 1		WELL #: W 43		RRCID -> 070466		COMPL. DATE 02/15/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10126 - 10314					
03	DLQ G-10	1313	-0-	1313	1313	59	1	1251	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	861	-0-	861	2174	3	4	807	2	Y	14	7	1	7
05	DLQ G-10	957	-0-	957	3131	2	4	15	9	Y	19	12	1	14
06	400 N	1719	-0-	1319	4450	43	1	887	2	Y	9	9	1	14
07	3100 N	1426	-0-	-1674	2776	6	4	21	9	Y	26	33	1	7
*08	3100 N	1332	-0-	-1768	1008	79	1	1593	2	Y	36	29	1	14
						37	4	10	9					
						65	1	1316	2	Y				
						16	4	29	9					
						59	1	1227	2	Y				
						6	4	40	9					
KGFU 2		WELL #: W 48		RRCID -> 079147		COMPL. DATE 05/17/1978			TOTAL DEPTH 11012 PERF.10429 - 10443					
03	DLQ G-10	730	-0-	730	730	32	1	690	2	Y	5	7	1	1
04	DLQ G-10	757	-0-	757	1487	2	4	6	9	Y	17	13	1	5
05	DLQ G-10	1377	-0-	1377	2864	32	1	704	2	Y	31	15	1	21
06	3352 X	488	-0-	-2864	-0-	2	4	19	9	Y	6	4	1	23
07	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	61	1	1273	2	Y	12	12	1	23
08	1364 X	670	-0-	-694	-0-	9	4	34	9	Y	7	23	1	7
						23	1	448	2	Y				
						10	4	7	9					
						99	1	2019	2	Y				
						25	4	13	9					
						30	1	629	2	Y				
						3	4	8	9					
KGFU 2		WELL #: W 47		RRCID -> 089014		COMPL. DATE 04/03/1980			TOTAL DEPTH 11298 PERF.10546 - 10572					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 2		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER			
		WELL #: W 56		RRCID -> 092490		COMPL. DATE 01/23/1981		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10206 - 10230			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	3637	-0-	3637	3637	162 1	3435 2	Y	28	32	1		12
04	DLQ G-10	3466	-0-	3466	7103	9 4	31 9	Y	26	20	1		18
05	DLQ G-10	3141	-0-	3141	10244	9 4	29 9	Y	34	39	1		13
06	10618 X	374	-0-	-10244	-0-	143 1	2941 2	Y	3	8	1		8
07	273 X	273	-0-	-0-	-0-	20 4	37 9	Y	1	5	1		4
08	3410 X	1419	-0-	-1991	-0-	17 1	346 2	Y	12	8	1		8
						8 4	3 9						
						13 1	256 2	Y					
						3 4	1 9						
						64 1	1335 2	Y					
						7 4	13 9						
KGFU 2		WELL #: W 57		RRCID -> 093504		COMPL. DATE 03/18/1981		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10176 - 10206			
03	DLQ G-10	323	-0-	323	323	14 1	305 2	Y	3	2	1		2
04	DLQ G-10	173	-0-	173	496	1 4	3 9	Y	1	1	1		2
05	DLQ G-10	168	-0-	168	664	7 1	164 2	Y	2	2	1		2
06	856 X	192	-0-	-664	-0-	1 4	1 9	Y	1	1	1		2
07	106 X	106	-0-	-0-	-0-	8 1	157 2	Y	1	1	1		2
08	310 X	193	-0-	-117	-0-	1 4	2 9	Y	1	1	1		2
						9 1	178 2	Y					
						4 4	1 9						
						5 1	99 2	Y					
						1 4	1 9						
						9 1	182 2	Y					
						1 4	1 9						
MCMILLAN B DON F		WELL #: 1		RRCID -> 095494		COMPL. DATE 09/20/1981		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10242 - 10205			
03	DLQ G-10	1904	-0-	1904	1904	85 1	1799 2	Y	14	17	1		11
04	DLQ G-10	2091	-0-	2091	3995	5 4	15 9	Y	15	12	1		14
05	DLQ G-10	2461	-0-	2461	6456	6 4	17 9	Y	30	31	1		13
06	400 N	2348	-0-	1948	8404	112 1	2301 2	Y	15	14	1		14
07	3100 N	2435	-0-	-665	7739	15 4	33 9	Y	13	18	1		9
*08	3100 N	2442	-0-	-658	7081	108 1	2173 2	Y	18	14	1		13
						50 4	17 9						
						111 1	2281 2	Y					
						29 4	14 9						
						111 1	2299 2	Y					
						12 4	20 9						
SO. KATY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 096023		COMPL. DATE 08/12/1982		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10219 - 10252			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
KGFU 1		WELL #: W 50		RRCID -> 100584		COMPL. DATE 05/24/1982		TOTAL DEPTH 10460		PERF.10155 - 10178			
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-



KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
KGFU 2		WELL #: W 67		RRCID -> 103134		COMPL. DATE 12/27/2013		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10380 - 10420					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
KGFU 2		WELL #: W 66		RRCID -> 105137		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL DEPTH 10410 PERF.10268 - 10292					
03	DLQ G-10	1004	-0-	1004	1004	44	1	953	2	Y	4	4 1	1
04	DLQ G-10	934	-0-	934	1938	3	4	4	9	Y	1	1 1	1
05	DLQ G-10	809	-0-	809	2747	2	4	1	9	Y	-0-	1 1	-0-
06	400 N	634	-0-	234	2981	37	1	767	2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	886	-0-	-2214	767	5	4				-0-		-0-
*08	1561 N	794	-0-	-767	-0-	29	1	591	2	Y	-0-		-0-
						14	4				-0-		-0-
						41	1	835	2	Y	-0-		-0-
						10	4				-0-		-0-
						36	1	754	2	Y	-0-		-0-
						4	4				-0-		-0-
-----													
KGFU 2		WELL #: W 65		RRCID -> 105201		COMPL. DATE 12/21/1982		TOTAL DEPTH 10250 PERF.10125 - 10146					
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
KGFU 1		WELL #: W 53		RRCID -> 105686		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 10548 PERF.10390 - 10410					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
KGFU 1		WELL #: W 33		RRCID -> 107344		COMPL. DATE 07/06/2013		TOTAL DEPTH 10795 PERF.10018 - 10034					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER						
		WELL #: W 40		RRCID -> 111708		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 10488		PERF.10156 - 10445						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	8674	-0-	8674	8674	386 1	8181 2	22 4	85 9	Y	77	83 1				22
04	DLQ G-10	8384	-0-	8384	17058	361 1	7924 2	22 4	77 9	Y	70	54 1				38
05	DLQ G-10	7930	-0-	7930	24988	361 1	7421 2	50 4	98 9	Y	89	104 1				23
06	32419 X	7431	-0-	-24988	-0-	341 1	6848 2	157 4	85 9	Y	77	64 1				36
07	7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	341 1	6984 2	87 4	78 9	Y	71	91 1				16
08	7874 X	7137	-0-	-737	-0-	323 1	6697 2	34 4	83 9	Y	75	62 1				29
KGFU 2		WELL #: W 68		RRCID -> 114026		COMPL. DATE 04/18/1984		TOTAL DEPTH 10943		PERF.10811 - 10839						
03	DLQ G-10	1386	-0-	1386	1386	63 1	1320 2	3 4		Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1114	-0-	1114	2500	48 1	1063 2	3 4		Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1054	-0-	1054	3554	48 1	999 2	7 4		Y	-0-					-0-
06	400 N	1018	-0-	618	4172	47 1	949 2	22 4		Y	-0-					-0-
07	3100 N	1185	-0-	-1915	2257	55 1	1116 2	14 4		Y	-0-					-0-
*08	3100 N	1093	-0-	-2007	250	50 1	1038 2	5 4		Y	-0-					-0-
KGFU 1		WELL #: W 60		RRCID -> 117105		COMPL. DATE 05/21/1985		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10228 - 10250						
03	DLQ G-10	1790	-0-	1790	1790	80 1	1696 2	5 4	9 9	Y	8	26 1				6
04	DLQ G-10	1643	-0-	1643	3433	71 1	1557 2	4 4	11 9	Y	10	8 1				8
05	DLQ G-10	1495	-0-	1495	4928	68 1	1387 2	9 4	31 9	Y	28	16 1				20
06	400 N	979	-0-	579	5507	45 1	906 2	21 4	7 9	Y	6	10 1				16
07	3100 N	1121	-0-	-1979	3528	51 1	1050 2	13 4	7 9	Y	6	18 1				4
*08	3100 N	1100	-0-	-2000	1528	50 1	1037 2	5 4	8 9	Y	7	7 1				4
KGFU 1		WELL #: W 61		RRCID -> 117726		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 10438		PERF.10268 - 10286						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KGFU 2		WELL #: W 70		RRCID -> 133847		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10500 - 10581						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KGFU 1		WELL #: W 31		RRCID -> 151490	COMPL. DATE 11/18/2005	TOTAL DEPTH 19000	PERF.10354	- 10360			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y			-0-

KGFU 1		WELL #: W 37		RRCID -> 180598	COMPL. DATE 09/22/2011	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10206	- 10212			
03	DLQ G-10	1511	-0-	1511	1511	66 1	1413 2	Y	25	28 1	12
						4 4	28 9				
04	DLQ G-10	1384	-0-	1384	2895	59 1	1298 2	Y	21	17 1	16
						4 4	23 9				
05	DLQ G-10	468	-0-	468	3363	21 1	437 2	Y	6	15 1	7
						3 4	7 9				
06	400 N	412	-0-	12	3375	19 1	381 2	Y	3	4 1	6
						9 4	3 9				
07	3100 N	281	-0-	-2819	556	13 1	262 2	Y	3	4 1	5
						3 4	3 9				
*08	1041 N	485	-0-	-556	-0-	22 1	455 2	Y	5	3 1	7
						2 4	6 9				

KGFU 2		WELL #: 58		RRCID -> 182581	COMPL. DATE 04/02/2001	TOTAL DEPTH 10725	PERF.10342	- 10372			
03	DLQ G-10	1746	-0-	1746	1746	78 1	1653 2	Y	10	8 1	2
						4 4	11 9				
04	DLQ G-10	1292	-0-	1292	3038	55 1	1198 2	Y	33	18 1	17
						3 4	36 9				
05	DLQ G-10	1507	-0-	1507	4545	68 1	1418 2	Y	10	12 1	15
						10 4	11 9				
06	400 N	1636	-0-	1236	5781	76 1	1525 2	Y	-0-	15 1	-0-
						35 4					
07	3100 N	1170	-0-	-1930	3851	53 1	1096 2	Y	6	6 1	-0-
						14 4	7 9				
*08	3100 N	1200	-0-	-1900	1951	55 1	1136 2	Y	3	3 1	-0-
						6 4	3 9				

KGFU 2		WELL #: W 55		RRCID -> 184617	COMPL. DATE 07/15/2001	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10370	- 10390			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KGFU 1		WELL #: W 51		RRCID -> 188851	COMPL. DATE 08/01/2004	TOTAL DEPTH 10808	PERF.10400	- 10504			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/08/2021 - WELL PLUGGED 6/8/21

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 2		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER		
		WELL #: W 71		RRCID -> 192030		COMPL. DATE 08/01/2004			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10075 - 10274		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	DLQ G-10	2621	-0-	2621	2621	116	1 2475	2 Y	21	22 1	6
						7	4 23	9			
04	DLQ G-10	2554	-0-	2554	5175	110	1 2416	2 Y	19	14 1	11
						7	4 21	9			
05	DLQ G-10	2629	-0-	2629	7804	120	1 2461	2 Y	29	32 1	8
						16	4 32	9			
06	400 N	2421	-0-	2021	9825	112	1 2240	2 Y	16	15 1	9
						51	4 18	9			
07	3100 N	2370	-0-	-730	9095	108	1 2220	2 Y	13	18 1	4
						28	4 14	9			
*08	3100 N	2363	-0-	-737	8358	108	1 2225	2 Y	17	14 1	7
						11	4 19	9			
KGFU 2		WELL #: W 59		RRCID -> 194313		COMPL. DATE 08/07/2013			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 10380		
03	DLQ G-10	696	-0-	696	696	30	1 641	2 Y	21	32 1	16
						2	4 23	9			
04	DLQ G-10	666	-0-	666	1362	28	1 630	2 Y	5	4 1	17
						2	4 6	9			
05	DLQ G-10	687	-0-	687	2049	32	1 643	2 Y	7	8 1	16
						4	4 8	9			
06	400 N	671	-0-	271	2320	31	1 622	2 Y	4	18 1	2
						14	4 4	9			
07	3068 N	748	-0-	-2320	-0-	34	1 701	2 Y	4	6 1	-0-
						9	4 4	9			
*08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	38	1 792	2 Y	26	19 1	7
						4	4 29	9			
KGFU 1		WELL #: W 55		RRCID -> 194415		COMPL. DATE 03/14/2003			TOTAL DEPTH 10480 PERF.10186 - 10206		
03	DLQ G-10	1824	-0-	1824	1824	81	1 1707	2 Y	29	30 1	9
						4	4 32	9			
04	DLQ G-10	2067	-0-	2067	3891	89	1 1940	2 Y	30	22 1	17
						5	4 33	9			
05	DLQ G-10	2109	-0-	2109	6000	96	1 1967	2 Y	30	37 1	10
						13	4 33	9			
06	400 N	2556	-0-	2156	8156	117	1 2353	2 Y	29	23 1	16
						54	4 32	9			
07	3100 N	2001	-0-	-1099	7057	92	1 1868	2 Y	16	25 1	7
						23	4 18	9			
*08	3100 N	1790	-0-	-1310	5747	81	1 1686	2 Y	13	13 1	7
						9	4 14	9			
KGFU 2		WELL #: W 63		RRCID -> 195662		COMPL. DATE 12/05/2013			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10298 - 10318		
03	DLQ G-10	1718	-0-	1718	1718	76	1 1599	2 Y	35	28 1	10
						4	4 39	9			
04	DLQ G-10	579	-0-	579	2297	25	1 536	2 Y	15	4 1	21
						1	4 17	9			
05	DLQ G-10	584	-0-	584	2881	25	1 531	2 Y	22	8 1	35
						4	4 24	9			
06	3450 X	569	-0-	-2881	-0-	25	1 508	2 Y	22	49 1	8
						12	4 24	9			
07	297 X	297	-0-	-0-	-0-	14	1 274	2 Y	5	3 1	10
						3	4 6	9			
08	1705 X	442	-0-	-1263	-0-	20	1 401	2 Y	17	21 1	6
						2	4 19	9			

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER		
		WELL #: W 57		RRCID -> 196217		COMPL. DATE 06/05/2003			TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10244		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	DLQ G-10	1697	-0-	1697	1697	76 1	1599 2	Y	16	14 1	4
04	DLQ G-10	1187	-0-	1187	2884	4 4	18 9	Y	4	4 1	4
05	DLQ G-10	1317	-0-	1317	4201	3 4	4 9	Y	7	5 1	6
06	400 N	1077	-0-	677	4878	61 1	1240 2	Y	37	18 1	25
07	3100 N	1361	-0-	-1739	3139	8 4	8 9	Y	15	35 1	5
*08	3100 N	1232	-0-	-1868	1271	48 1	966 2	Y	2	5 1	2
						22 4	41 9				
						62 1	1266 2	Y			
						16 4	17 9				
						56 1	1168 2	Y			
						6 4	2 9				
-----											
KGFU 2		WELL #: W 52		RRCID -> 196218		COMPL. DATE 06/26/2003			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10312 - 10332		
03	DLQ G-10	1928	-0-	1928	1928	86 1	1813 2	Y	22	19 1	3
04	DLQ G-10	1974	-0-	1974	3902	5 4	24 9	Y	22	16 1	9
05	DLQ G-10	2479	-0-	2479	6381	85 1	1860 2	Y	28	32 1	5
06	400 N	2939	-0-	2539	8920	5 4	24 9	Y	30	24 1	11
07	3100 N	1744	-0-	-1356	7564	113 1	2320 2	Y	120	109 1	22
*08	3100 N	1834	-0-	-1266	6298	15 4	31 9	Y	14	25 1	11
						135 1	2709 2	Y			
						62 4	33 9				
						74 1	1519 2	Y			
						19 4	132 9				
						83 1	1727 2	Y			
						9 4	15 9				
-----											
KGFU 2		WELL #: W 64		RRCID -> 196219		COMPL. DATE 04/20/2014			TOTAL DEPTH 10520 PERF.10310 - 10330		
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
KGFU 1		WELL #: W 36		RRCID -> 197363		COMPL. DATE 09/11/2003			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10220 - 10240		
03	DLQ G-10	766	-0-	766	766	33 1	702 2	Y	26	18 1	11
04	DLQ G-10	354	-0-	354	1120	2 4	29 9	Y	18	2 1	27
05	DLQ G-10	178	-0-	178	1298	14 1	319 2	Y	7	3 1	31
06	400 N	268	-0-	-132	1166	1 4	20 9	Y	34	55 1	10
07	1481 N	315	-0-	-1166	-0-	8 1	161 2	Y	26	2 1	34
*08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	1 4	8 9	Y	34	49 1	19
						11 1	215 2	Y			
						5 4	37 9				
						14 1	269 2	Y			
						3 4	29 9				
						16 1	338 2	Y			
						2 4	37 9				

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGUF 1		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER							
		WELL #: W 49		RRCID -> 197447		COMPL. DATE 01/21/2003			TOTAL DEPTH 11004 PERF.10317 - 10327							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	2486	-0-	2486	2486	111	1	2346	2	Y	21	30	1			7
						6	4	23	9							
04	DLQ G-10	2247	-0-	2247	4733	97	1	2130	2	Y	13	10	1			10
						6	4	14	9							
05	DLQ G-10	1985	-0-	1985	6718	90	1	1851	2	Y	29	18	1			21
						12	4	32	9							
06	400 N	2174	-0-	1774	8492	100	1	2007	2	Y	19	16	1			24
						46	4	21	9							
07	3100 N	2196	-0-	-904	7588	100	1	2060	2	Y	9	28	1			5
						26	4	10	9							
*08	3100 N	1944	-0-	-1156	6432	89	1	1839	2	Y	6	8	1			3
						9	4	7	9							
KGUF 2		WELL #: W 69		RRCID -> 197481		COMPL. DATE 02/18/2004			TOTAL DEPTH 10615 PERF.10466 - 10486							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KGUF 2		WELL #: W 60		RRCID -> 198691		COMPL. DATE 06/08/2005			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10342 - 10362							
03	DLQ G-10	1457	-0-	1457	1457	65	1	1379	2	Y	8	12	1			3
						4	4	9	9							
04	DLQ G-10	748	-0-	748	2205	32	1	707	2	Y	6	6	1			3
						2	4	7	9							
05	DLQ G-10	279	-0-	279	2484	12	1	262	2	Y	3	6	1			-0-
						2	4	3	9							
06	2967 X	483	-0-	-2484	-0-	22	1	445	2	Y	5	4	1			1
						10	4	6	9							
07	580 X	580	-0-	-0-	-0-	26	1	534	2	Y	12	12	1			1
						7	4	13	9							
08	1457 X	286	-0-	-1171	-0-	13	1	269	2	Y	3	4	1			-0-
						1	4	3	9							
KGUF 1		WELL #: W 52		RRCID -> 199313		COMPL. DATE 01/07/2004			TOTAL DEPTH 10430 PERF.10204 - 10224							
03	DLQ G-10	346	-0-	346	346	15	1	326	2	Y	4	9	1			4
						1	4	4	9							
04	DLQ G-10	359	-0-	359	705	16	1	342	2	Y	-0-	4	1			-0-
						1	4									
05	DLQ G-10	387	-0-	387	1092	18	1	359	2	Y	7	3	1			4
						2	4	8	9							
06	1514 X	422	-0-	-1092	-0-	19	1	386	2	Y	7	4	1			7
						9	4	8	9							
07	771 X	771	-0-	-0-	-0-	35	1	723	2	Y	4	9	1			2
						9	4	4	9							
08	372 X	296	-0-	-76	-0-	13	1	280	2	Y	1	2	1			1
						2	4	1	9							
KGUF 2		WELL #: W 73		RRCID -> 229071		COMPL. DATE 02/04/2007			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10500 - 10520							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
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-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFU 2		WELL #: W 72		RRCID -> 231415		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 10844		PERF.10944 - 10974						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFU 2		WELL #: W 74		RRCID -> 231462		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11325		PERF.10472 - 10499						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFU 1		WELL #: W 62		RRCID -> 234346		COMPL. DATE 11/11/2019		TOTAL DEPTH 10463		PERF. 9986 - 10268	
03	DLQ G-10	2971	-0-	2971	2971	133 1	2812 2	Y	17	25 1	9
04	DLQ G-10	4124	-0-	4124	7095	7 4	19 9	Y	24	16 1	17
05	DLQ G-10	4059	-0-	4059	11154	11 4	26 9	Y	11	12 1	16
06	15020 X	3866	-0-	-11154	-0-	186 1	3835 2	Y	-0-	6 1	10
07	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	26 4	12 9	Y	7	13 1	4
*08	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	179 1	3604 2	Y	9	8 1	5
						83 4	10 9				
						198 1	4065 2	Y			
						51 4	8 9				
						195 1	4032 2	Y			
						20 4	10 9				

RIVES		WELL #: 1		RRCID -> 235573		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10544 - 10724	
03	DLQ G-10	110	-0-	110	110	5 1	102 2	Y	3	1 1	12
04	DLQ G-10	125	-0-	125	235	3 9	117 2	Y	2	1 1	13
05	DLQ G-10	141	-0-	141	376	6 1	132 2	Y	2	13 1	2
06	563 X	187	-0-	-376	-0-	1 4	2 9	Y	8	1 1	9
07	264 X	264	-0-	-0-	-0-	8 1	166 2	Y	16	1 1	24
*08	229 X	229	-0-	-0-	-0-	4 4	9 9	Y	7	28 1	3
						11 1	232 2	Y			
						3 4	18 9				
						10 1	210 2	Y			
						1 4	8 9				

KGFU 2		WELL #: W 75		RRCID -> 235761		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10650 - 10652	
03	DLQ G-10	678	-0-	678	678	29 1	628 2	Y	17	5 1	27
04	DLQ G-10	796	-0-	796	1474	2 4	19 9	Y	12	4 1	35
05	DLQ G-10	680	-0-	680	2154	34 1	747 2	Y	12	36 1	11
06	400 N	395	-0-	-5	2149	2 4	13 9	Y	11	3 1	19
07	2670 N	521	-0-	-2149	-0-	4 4	13 9	Y	7	4 1	22
08	682 N	467	-0-	-215	-0-	18 1	357 2	Y	17	32 1	7
						8 4	12 9				
						24 1	483 2	Y			
						6 4	8 9				
						21 1	425 2	Y			
						2 4	19 9				

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
KGFU 1		WELL #: W 63		RRCID ->	238209	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10298 - 10348					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFU 1		WELL #: W 66		RRCID ->	247033	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10064 - 10254	
03	DLQ G-10	7330	-0-	7330	7330	323 1	6842 2	Y	134	164	1	67
						18 4	147 9					
04	DLQ G-10	7150	-0-	7150	14480	305 1	6688 2	Y	125	40	1	152
						19 4	138 9					
05	DLQ G-10	7405	-0-	7405	21885	334 1	6860 2	Y	150	88	1	214
						46 4	165 9					
06	28274 X	6389	-0-	-21885	-0-	289 1	5826 2	Y	127	284	1	57
						134 4	140 9					
07	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	111 1	2286 2	Y	58	31	1	84
						29 4	64 9					
*08	7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	340 1	7059 2	Y	101	135	1	50
						36 4	111 9					

KGFU 2		WELL #: W 77		RRCID ->	247676	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10590 - 10614	
03	DLQ G-10	2067	-0-	2067	2067	92 1	1951 2	Y	17	16	1	21
						5 4	19 9					
04	DLQ G-10	2029	-0-	2029	4096	87 1	1918 2	Y	16	11	1	26
						6 4	18 9					
05	DLQ G-10	2093	-0-	2093	6189	96 1	1959 2	Y	23	41	1	8
						13 4	25 9					
06	300 N	2049	-0-	1749	7938	95 1	1897 2	Y	13	12	1	9
						43 4	14 9					
07	3100 N	2254	-0-	-846	7092	104 1	2111 2	Y	12	16	1	5
						26 4	13 9					
*08	3100 N	2372	-0-	-728	6364	108 1	2234 2	Y	17	17	1	5
						11 4	19 9					

KGFU 1		WELL #: W 64		RRCID ->	248051	COMPL. DATE	09/18/2013	TOTAL DEPTH	10609	PERF.	9964 - 10372	
03	DLQ G-10	4600	-0-	4600	4600	206 1	4381 2	Y	1	8	1	4
						12 4	1 9					
04	DLQ G-10	4397	-0-	4397	8997	190 1	4170 2	Y	23	13	1	14
						12 4	25 9					
05	DLQ G-10	3993	-0-	3993	12990	183 1	3761 2	Y	22	15	1	21
						25 4	24 9					
06	16836 X	3846	-0-	-12990	-0-	178 1	3585 2	Y	1	8	1	14
						82 4	1 9					
07	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	175 1	3580 2	Y	27	33	1	8
						45 4	30 9					
08	4588 X	3818	-0-	-770	-0-	174 1	3597 2	Y	26	22	1	12
						18 4	29 9					



KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310 WELL #: W 70		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WALLER						
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
-----															
KGFU 1		WELL #: W 70		RRCID -> 248822	COMPL. DATE 10/02/2013				TOTAL DEPTH 10600				PERF.10032 - 10114		
03	DLQ G-10	3155	-0-	3155	3155	140	1	2964	2	Y	39	43	1		6
04	DLQ G-10	3171	-0-	3171	6326	137	1	3002	2	Y	22	17	1		11
05	DLQ G-10	3058	-0-	3058	9384	141	1	2885	2	Y	12	13	1		10
06	12098 X	2714	-0-	-9384	-0-	125	1	2519	2	Y	11	11	1		10
07	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	141	1	2879	2	Y	14	24	1		-0-
08	3224 X	2944	-0-	-280	-0-	134	1	2779	2	Y	15	14	1		1
-----															
KGFU 1		WELL #: W 65		RRCID -> 251710	COMPL. DATE 05/11/2010				TOTAL DEPTH 10757				PERF.10210 - 10488		
03	DLQ G-10	6180	-0-	6180	6180	275	1	5826	2	Y	58	64	1		16
04	DLQ G-10	6170	-0-	6170	12350	268	1	5858	2	Y	25	21	1		20
05	DLQ G-10	6813	-0-	6813	19163	313	1	6434	2	Y	21	19	1		22
06	25239 X	6076	-0-	-19163	-0-	280	1	5633	2	Y	31	22	1		31
07	6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	300	1	6152	2	Y	15	40	1		6
08	6820 X	5866	-0-	-954	-0-	268	1	5552	2	Y	16	16	1		6
-----															
KGFU 1		WELL #: W 71		RRCID -> 252403	COMPL. DATE 08/05/2014				TOTAL DEPTH 10600				PERF. 9971 - 10390		
03	DLQ G-10	7395	-0-	7395	7395	329	1	6988	2	Y	54	63	1		15
04	DLQ G-10	6147	-0-	6147	13542	266	1	5821	2	Y	40	29	1		26
05	DLQ G-10	5483	-0-	5483	19025	251	1	5167	2	Y	27	25	1		28
06	24089 X	5064	-0-	-19025	-0-	233	1	4693	2	Y	27	23	1		32
07	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	245	1	5017	2	Y	15	41	1		6
08	5797 X	5494	-0-	-303	-0-	251	1	5199	2	Y	16	16	1		6
-----															
LAKEHILLS PRODUCTION, INC. PARKER, J. W.		483440 WELL #: 1		RRCID -> 108339	COMPL. DATE 12/01/1983				TOTAL DEPTH 10500				PERF.10382 - 10398		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WALLER			
LINDOW OIL & GAS, LLC				501267									
CRIDER, VERNA B. GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	098985	COMPL. DATE	02/20/1982	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	10275 - 10300	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	209	1	651	2	N	-0-		76
04	870 N	790	-0-	-80	-0-	211	1	579	2	N	-0-		76
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	214	1	593	2	N	-0-		76
06	840 N	705	-0-	-135	-0-	204	1	501	2	N	-0-		76
07	806 N	748	-0-	-58	-0-	230	1	518	2	N	-0-		76
08	806 N	738	-0-	-68	-0-	219	1	519	2	N	-0-		76
-----													
SOUTH KATY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	103254	COMPL. DATE	10/14/1982	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	N/A	
03	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	699	1	2179	2	N	13		132
04	2670 N	2647	-0-	-23	-0-	707	1	1938	2	N	2		134
05	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	716	1	1987	2	N	-0-		134
06	2670 N	2361	-0-	-309	-0-	685	1	1676	2	N	-0-		134
07	2728 N	2505	-0-	-223	-0-	770	1	1735	2	N	-0-		134
08	2697 N	2471	-0-	-226	-0-	735	1	1736	2	N	-0-		134
-----													
MURRY		WELL #:		1	RRCID ->	112046	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10519 - 10551	
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	168	1	276	2	Y	10		60
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	151	1	284	2	Y	1		61
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	168	1	269	2	Y	4		65
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	160	1	265	2	Y	1		66
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	146	1	303	2	Y	5		71
*08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	143	1	278	2	Y	3		74
-----													
MURRY		WELL #:		2	RRCID ->	133857	COMPL. DATE	03/10/1990	TOTAL DEPTH	10795	PERF.	10606 - 10640	
03	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	767	1	1257	2	Y	12		107
04	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	690	1	1294	2	Y	2		109
05	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	763	1	1226	2	Y	4		113
06	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	730	1	1205	2	Y	2		115
07	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	664	1	1379	2	Y	7		122
*08	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	651	1	1265	2	Y	5		127
-----													
KATY (3600)				48278 930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
KGFCU		WELL #:		6306-D	RRCID ->	177182	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	3568 - 3580	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

KATY (3600)		//CONT.// 48278 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU		WELL #: 5302		RRCID -> 209255		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 11080 PERF. 3991 - 3996								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
KGFCU		WELL #: 5309		RRCID -> 213263		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3984 - 3992								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KGFCU		WELL #: 3312		RRCID -> 222776		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3719 - 3721								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KGFCU		WELL #: 3313		RRCID -> 222777		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3505 - 3507								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KGFCU		WELL #: 5310		RRCID -> 222778		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3985 - 3990								
03	DLQ G-10	124	-0-	124	124	4	1	91	2	Y	26	1	1			25
						29	9									
04	DLQ G-10	133	-0-	133	257	5	1	99	2	Y	26	35	1			16
						29	9									
05	DLQ G-10	44	-0-	44	301	2	1	41	2	Y	1					17
						1	9									
06	383 N	82	-0-	-301	-0-	3	1	75	2	Y	2	1	1			18
						2	4									
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					18
*08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	Y	12	25	1			5
						2	4	13	9							
-----																
KGFCU		WELL #: 4306		RRCID -> 223970		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3987 - 3992								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
-----													
KATY (3600)		//CONT.//		48278	930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KGFCU		WELL #:		5312		RRCID ->	224207	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	4136	PERF.	3989 - 3993
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
KINGS COURT (Y-4)				49468	750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NEWTON			
PETRODOME OPERATING, LLC				660286									
THREADGILL		WELL #:		1		RRCID ->	279216	COMPL. DATE	01/08/2015	TOTAL DEPTH	9703	PERF.	9647 - 9684
03	15345 #	10977	-0-	-4368	-0-	10888	3	89	9	N	81		249
04	13710 #	10543	-0-	-3167	-0-	10460	3	83	9	N	75	183 1	141
05	14167 #	10600	-0-	-3567	-0-	10508	3	92	9	N	84		225
06	13560 #	9889	-0-	-3671	-0-	9836	3	53	9	N	48		273
07	11811 #	9899	-0-	-1912	-0-	9836	3	63	9	N	57		330
08	10974 #	10731	-0-	-243	-0-	10659	3	72	9	N	65	188 1	207
-----													
KINGS COURT (Y-9)				49468	850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NEWTON			
PRIME OPERATING COMPANY				677770									
HANKAMER		WELL #:		1		RRCID ->	278879	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL DEPTH	9965	PERF.	9976 - 9990
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/09/2020 - P/A 11/09/20													
-----													
KRUEMCKE (WILCOX)				50341	475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LEE			
IRONROC ENERGY				426612									
HERKLOTZ-KRUEMCKE		WELL #:		1		RRCID ->	208543	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	9794	PERF.	4794 - 4798
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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-
-----													
KURTEN (GEORGETOWN)				50424	600	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZOS			
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370									
LAURA-NICHOLE		WELL #:		1		RRCID ->	189733	COMPL. DATE	04/19/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9718 - 13745
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-		35
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-		35
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-		35
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-		35
07	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-		35
*08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-		35

KURTEN (GEORGETOWN) HOLLEY OIL COMPANY, LLC FRANZE, R. F.		//CONT.//	50424 600 393200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZOS								
		WELL #:	RRCID -> 195021	COMPL. DATE 01/18/1998	TOTAL DEPTH 8735	PERF. 8468	- 10280							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2015														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC COLLEGE HILLS UNIT			521544	WELL #:	1	RRCID -> 157043	COMPL. DATE 07/21/1995	TOTAL DEPTH 14500	PERF. 9668	- 14180				
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	526	2	25	9	N	23			255
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	477	2	25	9	N	23			278
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	495	2	22	9	N	20	188	1	110
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	475	2	37	9	N	34			144
07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	485	2	33	9	N	30			174
*08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	476	2	22	9	N	20			194
CARROLL-BIERING UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 160785	COMPL. DATE 10/01/1996	TOTAL DEPTH 12692	PERF.10335	- 12692				
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	550	2	1	9	N	1			57
04	540 N	510	-0-	-30	-0-	499	2	11	9	N	10			67
05	527 N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-			67
06	540 N	399	-0-	-141	-0-	398	2	1	9	N	1			68
07	527 N	386	-0-	-141	-0-	385	2	1	9	N	1			69
08	527 N	370	-0-	-157	-0-	370	2			N	-0-			69
DEERFIELD -A- UNIT				WELL #:	1G	RRCID -> 161757	COMPL. DATE 11/14/1996	TOTAL DEPTH 14078	PERF.10478	- 14989				
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	702	2	45	9	N	41			172
04	720 N	699	-0-	-21	-0-	657	2	42	9	N	38			210
05	744 N	739	-0-	-5	-0-	696	2	43	9	N	39	179	1	70
06	720 N	715	-0-	-5	-0-	663	2	52	9	N	47			117
07	713 N	690	-0-	-23	-0-	646	2	44	9	N	40			157
08	744 N	718	-0-	-26	-0-	667	2	51	9	N	46			203
CARROLL - PETERS UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 162306	COMPL. DATE 31/02/1997	TOTAL DEPTH 13063	PERF.10053	- 13454				
03	434 N	380	-0-	-54	-0-	339	2	41	9	N	37	180	1	75
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	447	2	42	9	N	38			113
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	385	2	32	9	N	29			142
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	373	2	30	9	N	27			169
07	465 N	404	-0-	-61	-0-	373	2	31	9	N	28			197
08	403 N	378	-0-	-25	-0-	345	2	33	9	N	30			227
STEEPHOLLOW UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 168707	COMPL. DATE 02/25/2011	TOTAL DEPTH 10947	PERF. 9839	- 14179				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

KURTEN (GEORGETOWN)				//CONT.//	50424 600	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZOS		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				//CONT.//	521544								
WEEDON, J. E. UNIT				WELL #:	2RE	RRCID -> 170172	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	12586	PERF.10110	- 14058	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			205	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			205	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			205	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			205	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			205	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			205	
-----													
GOEN, OLIVER F. UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 170769	COMPL. DATE	08/26/1998	TOTAL DEPTH	13920	PERF.10986	- 14862	
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	573	2	40	9	N	36	36
04	750	N	305	-0-	-445	-0-	286	2	19	9	N	17	53
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	331	2	33	9	N	30	83
06	600	N	371	-0-	-229	-0-	342	2	29	9	N	26	109
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	317	2	19	9	N	17	126
08	372	N	348	-0-	-24	-0-	331	2	17	9	N	15	141
-----													
FRANUS GT UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 279926	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	12235	PERF.11911	- 16688	
03	6758	X	4888	-0-	-1870	-0-	689	1	4162	2	N	34	117
							37	9					
04	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	690	1	5725	2	N	46	163
							51	9					
05	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	515	1	4304	2	N	29	192
							32	9					
06	4740	X	1959	-0-	-2781	-0-	667	1	1259	2	N	30	222
							33	9					
07	6696	X	4139	-0-	-2557	-0-	702	1	3429	2	N	7	229
							8	9					
08	6696	X	2872	-0-	-3824	-0-	713	1	2139	2	N	18	55
							20	9				192	1
-----													
KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)					50424 800	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON		
FAULCONER, VERNON E., INC.					263701								
WIESE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 101683	COMPL. DATE	01/29/1982	TOTAL DEPTH	9280	PERF. 8159	- 8183	
03	2635	N	2480	-0-	-155	-0-	394	1	2058	2	N	25	96
							28	9					
04	2550	N	2130	-0-	-420	-0-	412	1	1699	2	N	17	113
							19	9					
05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	428	1	1579	2	N	20	133
							22	9					
06	2400	N	1835	-0-	-565	-0-	431	1	1387	2	N	15	148
							17	9					
07	2201	N	1636	-0-	-565	-0-	415	1	1202	2	N	17	165
							19	9					
08	2015	N	1576	-0-	-439	-0-	420	1	1132	2	N	22	12
							24	9				175	1
-----													
SCHOLZ GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 103068	COMPL. DATE	09/17/1982	TOTAL DEPTH	9215	PERF. 8147	- 8175	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 50424 800		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MADISON		
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701									
TOOMEY		WELL #: 1		RRCID -> 114550		COMPL. DATE 11/08/1984			TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8108 - 8132		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	381 1	1986 2	N	-0-	125	
04	2070 N	1732	-0-	-338	-0-	338 1	1391 2	N	3	128	
						3 9					
05	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	347 1	1280 2	N	-0-	128	
06	2160 N	1348	-0-	-812	-0-	319 1	1029 2	N	-0-	128	
07	1798 N	1404	-0-	-394	-0-	360 1	1044 2	N	-0-	128	
08	1612 N	1312	-0-	-300	-0-	355 1	957 2	N	-0-	128	
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP		639425		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MADISON		
RASCO, G. D.		WELL #: 1		RRCID -> 095037		COMPL. DATE 06/07/1981			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8034 - 8052		
03	775 N	742	-0-	-33	-0-	742 2		N	-0-	101	
04	750 N	728	-0-	-22	-0-	728 2		N	-0-	101	
05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2		N	-0-	101	
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2		N	-0-	101	
07	744 N	728	-0-	-16	-0-	728 2		N	-0-	101	
*08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	856 2	3 9	N	3	104	
RASCO, G. D. & ANNIE		WELL #: 2		RRCID -> 128000		COMPL. DATE 08/11/1988			TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8058 - 8066		
03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	886 2	4 9	N	4	72	
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	836 2	11 9	N	10	82	
05	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1161 2	14 9	N	13	95	
06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1026 2	8 9	N	7	102	
07	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1032 2	13 9	N	12	114	
08	868 N	797	-0-	-71	-0-	789 2	8 9	N	7	59 1	62
RASCO, G. D. & ANNIE		WELL #: 3		RRCID -> 165234		COMPL. DATE 08/02/1997			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8077 - 8106		
03	1302 N	1297	-0-	-5	-0-	1278 2	19 9	N	17	96	
04	1740 N	1291	-0-	-449	-0-	1276 2	15 9	N	14	110	
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1187 2	11 9	N	10	120	
06	1260 N	988	-0-	-272	-0-	971 2	17 9	N	15	135	
07	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1428 2	13 9	N	12	147	
08	1209 N	1177	-0-	-32	-0-	1164 2	13 9	N	12	131 1	28
RASCO, G. D.		WELL #: 4		RRCID -> 197648		COMPL. DATE 09/10/2003			TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8042 - 8065		
03	976 N	976	-0-	-0-	-0-	962 2	14 9	N	13	55	
04	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1021 2	6 9	N	5	60	
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-	60	
06	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2		N	-0-	60	
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	774 2	3 9	N	3	63	
*08	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1062 2	13 9	N	12	75	
LA BELLE (6300 B)		50638 870		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475									
BROUSSARD & HEBERT "D"		WELL #: 1		RRCID -> 245831		COMPL. DATE 12/22/2008			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6307 - 6311		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LAKE CREEK (CHASE)		51421 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171								
LAKE CREEK UNIT		WELL #:	22	RRCID ->	165329	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL DEPTH	11812	PERF. 8690 - 8710
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	73 1	59 2	Y	-0-	-0-
						1 4				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LAKE CREEK UNIT		WELL #:	50	RRCID ->	249245	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 8840 - 8931
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BUTLER, LILLIE K.		WELL #:	4	RRCID ->	286897	COMPL. DATE	12/19/2019	TOTAL DEPTH	12015	PERF. 8482 - 8988
03	5053 X	3929	-0-	-1124	-0-	1979 1	1939 2	Y	10	143
						11 9				
04	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	2066 1	2190 2	Y	19	162
						21 9				
05	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	1420 1	2273 2	Y	12	174
						13 9				
06	3810 X	3172	-0-	-638	-0-	1315 1	1844 2	Y	12	171 1
						13 9				
07	4433 X	3498	-0-	-935	-0-	1398 1	2090 2	Y	9	24
						10 9				
08	4433 X	2906	-0-	-1527	-0-	964 1	1916 2	Y	24	48
						26 9				

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)		51421 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171								
REYNOLDS, R. - BUTLER		WELL #:	1	RRCID ->	104772	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 10868 - 11096
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43

LAKE CREEK UNIT		WELL #:	37	RRCID ->	111728	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9964 - 11998
03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	651 1	532 2	Y	28	30 1
						6 4				
04	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	729 1	552 2	Y	31	30 1
						34 9				
05	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	788 1	624 2	Y	33	31 1
						1 4				
*06	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	574 1	438 2	Y	103	83 1
						113 9				
*07	1054 N	894	-0-	-160	-0-	418 1	369 2	Y	97	112 1
						107 9				
*08	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	722 1	779 2	Y	107	86 1
						118 9				



LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171													
LAKE CREEK UNIT WELL #: 39LT RRCID -> 115783 COMPL. DATE 11/25/1984										TOTAL DEPTH	12000	PERF.11813 - 11864	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 40 RRCID -> 117141 COMPL. DATE 10/14/1994										TOTAL DEPTH	12001	PERF.11168 - 11196	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 39UT RRCID -> 117521 COMPL. DATE 04/01/1985										TOTAL DEPTH	12000	PERF.11355 - 11369	
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 36 RRCID -> 117798 COMPL. DATE 05/25/1989										TOTAL DEPTH	15669	PERF.11608 - 11648	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 123460 COMPL. DATE 02/08/1987										TOTAL DEPTH	13620	PERF. 3565 - 3585	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
KING, R. V. WELL #: 1AT RRCID -> 124689 COMPL. DATE 06/25/1987										TOTAL DEPTH	11720	PERF.11440 - 11514	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY  
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171  
 WILLIAMS UNIT WELL #: RRCID -> 127301 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10984 - 11081

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/22/2019

KAYSER WELL #: 1 RRCID -> 127968 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11670 - 11680

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

LAKE CREEK UNIT WELL #: 46 RRCID -> 129413 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10214 - 11088

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

LAKE CREEK UNIT WELL #: 45 RRCID -> 130086 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 14610 PERF.11012 - 11568

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

LAKE CREEK UNIT WELL #: 32 RRCID -> 132330 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10938 - 11370

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

LAKE CREEK UNIT WELL #: 29 RRCID -> 134367 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10956 - 11132

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

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.//		51421 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171														
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 137233		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 12965 PERF.11070 - 11596								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	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								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 53		RRCID -> 161718		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10983 - 11752								
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	8 N	8	-0-	-0-	-0-		2 1	2 2		Y	4	3 1				1
*08	345 N	345	-0-	-0-	-0-		159 1	179 2		Y	6	7 1				-0-
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 57		RRCID -> 164026		COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11122 - 11770								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 62		RRCID -> 166327		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9938 - 10325								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 60		RRCID -> 166575		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 12080 PERF.11112 - 11896								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171														
LAKE CREEK UNIT WELL #: 64 RRCID -> 166849 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11806 - 11984														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 58 RRCID -> 166898 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11467 - 12380														
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 75 RRCID -> 169430 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11113 - 11888														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	395	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	395	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	395	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	395	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	395	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	395	-0-			Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 74 RRCID -> 169514 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 12106 PERF.10607 - 10932														
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 70 RRCID -> 169657 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11095 - 11817														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 71 RRCID -> 169685 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10334 - 12164														
03	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	1966	1	1604	2	Y	28	30	1	2
						17	4	31	9					
04	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	2036	1	1530	2	Y	31	30	1	3
						34	9							
05	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	1969	1	1573	2	Y	24	22	1	5
						3	4	26	9					
*06	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	1743	1	1757	2	Y	230	174	1	61
						253	9							
*07	3596 X	2724	-0-	-872	-0-	1232	1	1251	2	Y	219	257	1	23
						241	9							
*08	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	1932	1	2089	2	Y	240	187	1	76
						264	9							

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171													
KING, R. V. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 169696 COMPL. DATE 07/28/1998										TOTAL DEPTH	12490	PERF.11582	- 12254
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LAKE CREEK UNIT WELL #: 72 RRCID -> 170805 COMPL. DATE 10/02/1998										TOTAL DEPTH	12300	PERF.11324	- 11948
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
LAKE CREEK UNIT WELL #: 80 RRCID -> 174643 COMPL. DATE 07/22/1999										TOTAL DEPTH	12300	PERF.11294	- 11867
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
LAKE CREEK UNIT WELL #: 86 RRCID -> 188165 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	13850	PERF.12920	- 13024
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
LAKE CREEK UNIT WELL #: 82 RRCID -> 209621 COMPL. DATE 03/30/2012										TOTAL DEPTH	14720	PERF.11682	- 11750
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
KING, R. V. WELL #: 3 RRCID -> 217684 COMPL. DATE 04/20/2006										TOTAL DEPTH	12520	PERF.10865	- 11232
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			251
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			251
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			251
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			251
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			251
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			251
-----													
LAKE CREEK UNIT WELL #: 96 RRCID -> 222502 COMPL. DATE 04/29/2006										TOTAL DEPTH	12170	PERF.11114	- 11852
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-



LAKE CREEK (WILCOX LOWER)		//CONT.// 51421 937		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171														
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 90		RRCID -> 182523		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 14726 PERF.13572 - 14283								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING, R. V. GU "B"		WELL #: 5		RRCID -> 182880		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 14923 PERF.13390 - 13578								
03	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	1917	1	1877	2	N	20					131
04	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	1564	1	1693	2	N	35					166
05	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	1167	1	1873	2	N	24					190
06	3030 X	2815	-0-	-215	-0-	1206	1	1583	2	N	24					214
07	3131 X	3086	-0-	-45	-0-	1192	1	1866	2	N	25	170	1			69
08	3131 X	3097	-0-	-34	-0-	1023	1	2040	2	N	31					100

BUTLER, LILLIE K.		WELL #: 6		RRCID -> 183066		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 14984 PERF.13688 - 14438								
03	248 N	243	-0-	-5	-0-	114	1	111	2	N	16					118
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	250	1	267	2	N	4					122
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	228	1	364	2	N	5					127
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	189	1	299	2	N	15					142
07	527 N	469	-0-	-58	-0-	178	1	284	2	N	6					148
08	589 N	538	-0-	-51	-0-	177	1	353	2	N	7					155

BUTLER, LILLIE K.		WELL #: 7		RRCID -> 184769		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 14650 PERF.13405 - 13666								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.	44	-0-	44	44	17	1	27	2	Y	-0-					3
05	T. A.	141	-0-	141	185	51	1	90	2	Y	-0-					3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	185					Y	-0-					3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	185					Y	-0-					3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	185					Y	-0-					3

KING, R. V. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 186125		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH 14821 PERF.13689 - 14639								
03	3100 N	3113	-0-	13	13	1554	1	1522	2	Y	34					172
04	3000 N	3179	-0-	179	192	1558	1	1599	2	Y	20					192
05	3100 N	3236	-0-	136	328	1218	1	2001	2	Y	15	173	1			34
06	3000 N	3005	-0-	5	333	1253	1	1731	2	Y	19					53
07	3287 X	2954	-0-	-333	-0-	1163	1	1763	2	Y	25					78
*08	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	1033	1	2052	2	Y	26					104

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)		//CONT.//		51421 937	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171										
KING, R. V. GU "B"		WELL #:		6	RRCID ->	186502	COMPL. DATE	08/14/2019	TOTAL DEPTH	14484	PERF.13435	- 13781		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22

LAKE CREEK UNIT		WELL #:		99H	RRCID ->	272142	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	13328	PERF.13616	- 17880		
03	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	1204	1	982	2	Y	57	51	1	11
						11	4	63	9					
04	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	1350	1	977	2	Y	24	28	1	7
						26	9							
05	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	1207	1	937	2	Y	31	33	1	5
						2	4	34	9					
*06	1830 N	1332	-0-	-498	-0-	856	1	373	2	Y	94	78	1	21
						103	9							
*07	1891 N	1760	-0-	-131	-0-	829	1	842	2	Y	81	82	1	20
						89	9							
*08	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	959	1	1032	2	Y	101	101	1	20
						111	9							

LAKE CREEK (WILCOX 13,100)		51421 938		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY							
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850												
MITCHELL-MITCHELL		WELL #:		1A	RRCID ->	114830	COMPL. DATE	12/06/1984	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13041	- 13120		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

MITCHELL & MITCHELL		WELL #:		1 B	RRCID ->	154995	COMPL. DATE	06/14/1995	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3555	- 3585		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAKE CREEK, 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		
03	3999 #	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-			86
04	3870 #	322	-0-	-3548	-0-	194	1	128	2	N	-0-			86
05	2914 #	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-			86
06	2190 #	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-			86
07	2077 #	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-			86
08	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			86



OIL AND GAS DIVISION

LAKE CREEK, N. (4100)		51423 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171								
MEC/SEALY-SMITH "G"		WELL #:	1	RRCID ->	183625	COMPL. DATE	08/11/2001	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3384 - 3519
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2009										

LANE CITY		51859 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC		567496								
GEMINI		WELL #:	2	RRCID ->	286733	COMPL. DATE	08/13/2018	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5655 - 5659
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LANE CITY (MIOCENE 4300 MIDDLE)		51859 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON		
MOSAIC OIL LLC		589978								
COCKBURN OIL CORPORATION		WELL #:	7	RRCID ->	042692	COMPL. DATE	10/12/1967	TOTAL DEPTH	4195	PERF. N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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-

LANGHAM CREEK (UPPER WILCOX)		51940 430		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005								
SWEENEY, J. J. ESTATE		WELL #:	4	RRCID ->	161877	COMPL. DATE	02/06/1997	TOTAL DEPTH	11317	PERF.10012 - 11230
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

LANGHAM CREEK (WILCOX 12,700)		51940 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005								
SWEENEY		WELL #:	2	RRCID ->	148630	COMPL. DATE	03/12/1994	TOTAL DEPTH	12870	PERF.12786 - 12810
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LE TULLE (FRIO 9600)		52581 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099								
DYKES GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	183636	COMPL. DATE	05/29/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9788 - 9808
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LE TULLE (FRIO 10,350)		52581 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		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	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0	20643	-0-	20643	20643	18564 3	2079 9	N	1890 1451 1	439
07	0	25518	-0-	25518	46161	23463 3	2055 9	N	1868 1813 1	494
08	5250	24231	-0-	18981	65142	21943 3	2288 9	N	2080 2158 1	416

LEAGUE CITY (10600)		52676 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
KALER ENERGY CORP.		450261								
TIDWELL		WELL #:	1	RRCID ->	288821	COMPL. DATE	02/05/2020	TOTAL DEPTH	10902	PERF.10600 - 10618
03	69533	52124	-0-	-17409	345861	49252 2	2872 9	N	2611 2974 1	115
04	67290	49437	-0-	-17853	328008	46619 2	2818 9	N	2562 2214 1	463
05	69533	25218	-0-	-44315	283693	24032 2	1186 9	N	1078 1292 1	249
06	67290	14387	-0-	-52903	230790	13721 2	666 9	N	605 738 1	116
07	69533	-0-	-0-	-69533	161257			N	-0-	116
*08	69533	37368	-0-	-32165	129092	35656 2	1712 9	N	1556 1493 1	179

LEGGETT (WOODBINE)  
FLETCHER OPERATING, LLC  
DAVIS, WIRT

52978 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK  
273611  
WELL #: 5 RRCID -> 157737 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12270 - 12382

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	7130 X	6472	-0-	-658	-0-	6328	2	144	9	N	131	184	191
04	6330 X	5893	-0-	-437	-0-	5601	2	292	9	N	265	185	271
05	6231 X	6101	-0-	-130	-0-	5837	2	264	9	N	240	362	149
06	6270 X	5760	-0-	-510	-0-	5666	2	94	9	N	85		234
07	6479 X	6096	-0-	-383	-0-	5632	2	464	9	N	422	544	112
*08	6479 X	5972	-0-	-507	-0-	5728	2	244	9	N	222	182	152

ZARVONA ENERGY LLC  
SMITH IKE T.

950523  
WELL #: 1 RRCID -> 058096 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12316 - 12348

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		109
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		109
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		109
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		109
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		109
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		109

LEXINGTON, EAST (4435)  
ADS OIL & GAS, INC.  
PERRY, ALPH. E.

53488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEE  
000225  
WELL #: 1 RRCID -> 115436 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4460 - 4480

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
04	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-		24
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-		24
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-		24
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-		24
*08	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-		24

LIBERTY, SOUTH  
DARTEX ENERGY CORPORATION  
ROBINSON, JESSIE

53498 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY  
201208  
WELL #: 2 RRCID -> 183811 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8330 - 9707

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

JOY RESOURCES, INC.  
CHEVRON FEE

447952  
WELL #: 2A RRCID -> 189034 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 4886 - 4996

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

NEW HORIZON RESOURCES LLC  
BALDWIN, J. C. A/C #1

606606  
WELL #: 21 RRCID -> 107700 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7596 - 8020

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

LIBERTY, SOUTH		//CONT.//		53498 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY							
NEW HORIZON RESOURCES LLC		//CONT.//		606606										
MINNIE PRUITT FEE		WELL #:		1	RRCID ->	120280	COMPL. DATE	12/20/1985	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	6036 - 6111		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

RIO O & P LLC		712827												
SO. LIB. G. U. 1		WELL #:		1	RRCID ->	050090	COMPL. DATE	01/25/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7733 - 7770		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT			44
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT			44
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT			44
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT			44
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT			44
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT			44

  

SHALE OIL CO., INC.		768684												
SUN ABSHIRE FEE		WELL #:		1	RRCID ->	130553	COMPL. DATE	11/28/1988	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	1926 - 1944		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954												
BALDWIN, J. C., FEE -A- NCT-1		WELL #:		1	RRCID ->	052382	COMPL. DATE	02/20/1985	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7462 - 7530		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

LIBERTY, SOUTH (COOK MTN. 3)		53498 029		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY								
WAGNER OIL COMPANY PARTLOW		891175												
WELL #:		1X		RRCID ->	199887	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	13024	PERF.	12846 - 12894			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

LIBERTY, SOUTH (EY- 6)		53498 240		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY								
NEW HORIZON RESOURCES LLC		606606												
WILLSON, CHARLES, FEE		WELL #:		3	RRCID ->	006844	COMPL. DATE	09/21/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7450 - 7461		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LIBERTY, SOUTH (8200)			53498 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY		
JOY RESOURCES, INC.			447952									
CHEVRON FEE			WELL #:	1	RRCID ->	189035	COMPL. DATE	02/16/2002	TOTAL DEPTH	9003	PERF.	7673 - 7678
03	496 N	319	-0-	-177	-0-	319	1	Y	-0-			-0-
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	1	Y	-0-			-0-
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-	430	2	-0-
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-	578	2	-0-
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-	321	2	-0-
08	434 N	254	-0-	-180	-0-	254	2	Y	-0-			-0-
-----												
LICK BRANCH (8800 SHERWOOD)			53526 476		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY		
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC			809730									
PELICAN			WELL #:	1	RRCID ->	263098	COMPL. DATE	06/24/2011	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8980 - 8997
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			420
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			420
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			420
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			423
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			423
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			423
-----												
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIGHTNING (TEX-MISS CONS) HILCORP ENERGY COMPANY GREEN		53559 600 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		336536	323479	-0-	-13057	-0-	809 10754	1 9	311916	2	N	9776	9574	1	523
04		325680	310572	-0-	-15108	-0-	781 10201	1 9	299590	2	N	9274	9246	1	551
05		336536	270337	-0-	-66199	-0-	812 8965	1 9	260560	2	N	8150	8173	1	528
06		325680	255681	-0-	-69999	-0-	775 8264	1 9	246642	2	N	7513	7397	1	644
07		336536 X	261736	-0-	-74800	-0-	800 8433	1 9	252503	2	N	7666	7916	1	394
08		323485 X	237531	-0-	-85954	-0-	740 7740	1 9	229051	2	N	7036	6861	1	569

GREEN		53780 100 844190		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		371659	325779	-0-	-45880	540568	816 10366	1 9	314597	2	N	9424	9128	1	677
04		359670	311534	-0-	-48136	492432	784 9756	1 9	300994	2	N	8869	9041	1	505
05		371659	273338	-0-	-98321	394111	823 8325	1 9	264190	2	N	7568	7531	1	542
06		359670	258377	-0-	-101293	292818	784 7890	1 9	249703	2	N	7173	7275	1	440
07		556375 X	263557	-0-	-292818	-0-	808 7961	1 9	254788	2	N	7237	7269	1	408
08		273327 X	260296	-0-	-13031	-0-	813 7796	1 9	251687	2	N	7087	6962	1	533

LINNVILLE BAYOU (FRIO 7800) TEXAKOMA OPERATING, L.P. LINNVILLE SWD		53780 100 844190		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LINNVILLE BAYOU (BELL SAND) STRATA RESOURCES BELL, RUSSELL		53814 025 825454		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

LINNVILLE BAYOU (8400) 53814 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190  
 LINNVILLE WELL #: 2 RRCID -> 281420 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8394 - 8475

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

PLUGGED AND ABANDONED 12/05/2019

-----

LISSIE (MIOCENE 2440) 53915 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 MOSAIC OIL LLC 589978  
 BROYLES, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 178399 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 2624 PERF. 2325 - 2328

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

-----

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					82
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					82
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					82
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	21	1	79	3	N	-0-					82
07	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	148	1	1107	3	N	-0-					82
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

-----

POOLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9516 - 9644

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	41	1	259	3	N	-0-					83
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	105	1	693	3	N	-0-					83
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	62	1	345	3	N	-0-					83
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					83
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	70	1	523	3	N	-0-					83
08	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					83

-----

LAKESIDE IRRIGATION CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101167 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9659 - 9682

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	172	1	1075	3	N	-0-					33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

-----

CLINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122383 COMPL. DATE 09/24/1986 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9526 - 9534

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	47	1	292	3	N	-0-					45
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	57	1	375	3	N	-0-					45
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	52	1	289	3	N	-0-					45
06	330 N	284	-0-	-46	-0-	59	1	225	3	N	-0-					45
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	51	1	379	3	N	-0-					45
08	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					45

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE					
LISSIE (WILCOX M) 53915 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON															
TRI-C RESOURCES, LLC 868622															
TYLER															
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE					
1		263905		07/19/2015		14149		11672 - 11682							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LISSIE, SOUTH (FRIO 4350) 53919 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON															
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347															
BATTLE UNIT NO. 1															
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE					
1		206907		10/25/2004		4760		4385 - 4387							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LISSIE, SOUTH (WILCOX 9600) 53919 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO															
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764															
WIESE BROS.															
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE					
1		071645		05/19/1977		9744		N/A							
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LISSIE GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 096710 COMPL. DATE 09/23/1981 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9637 - 9672															
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	39	1	242	3	N	-0-				-0-
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	48	1	313	3	N	-0-				-0-
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	47	1	260	3	N	-0-				-0-
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	55	1	210	3	N	-0-				-0-
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	45	1	340	3	N	-0-				-0-
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT				-0-
LISSIE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 096713 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9536 - 9677															
03	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	824	1	5154	3	N	-0-				86
04	6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	906	1	5947	3	N	103	184	1		5
05	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	113	9	797	1	N	15				20
06	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	17	9	624	1	N	11				31
07	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	12	9	741	1	N	13				44
08	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-	14	9			N	NO RPT				44
LEE-MITCHELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112029 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9635 - 9654															
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	N	-0-				148
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	15	1	101	3	N	-0-				148
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	14	1	75	3	N	-0-				148
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	19	1	73	3	N	-0-				148
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	16	1	119	3	N	-0-				148
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				148



OIL AND GAS DIVISION

LISSIE, SOUTH (YEGUA 6900) 53919 601 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764  
WEISE BROS. WELL #: 1 RRCID -> 172621 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 7026 - 7028

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	92 1	577 3	N	-0-			100
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			100
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100

LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720  
LEE-MITCHELL "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244972 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6625 - 6632

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85

PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2019

OBLAEN RESOURCES LLC 617546  
BURGER-RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 288242 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6892 - 6916

03	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-			N	-0-	7 1		10
04	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-			N	-0-			10
05	527 X	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			10
06	13 X	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			10
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

LISSIE, W. (FRIO 4200) 53921 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO  
MOSAIC OIL LLC 589978  
THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 224959 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4086 - 4090

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

LISSIE, W. (WILCOX UPPER) 53921 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
WAGNER OIL COMPANY 891175  
WIESE WELL #: 1ST RRCID -> 237923 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9574 - 9658

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

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
LISSIE, W. (WILCOX UPPER)		//CONT.//		53921 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
THOMAS TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	244799	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9786 - 9798
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
LIVE OAK BAYOU (MIOCENE)				54132 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC				388557								
LEWIS		WELL #:		4	RRCID ->	096029	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	6896	PERF.	3354 - 3403
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LEWIS, J. C.				54132 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
				388557								
		WELL #:		5	RRCID ->	176502	COMPL. DATE	12/27/1999	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6032 - 6182
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LIVINGSTON				54193 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: POLK				
BXP OPERATING, LLC				042191								
DICK & FALING		WELL #:		1	RRCID ->	230690	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	6016	PERF.	4682 - 4722
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LIVINGSTON (FRIO 2550)				54193 037	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK				
DURANGO RESOURCES CORP.				235945								
KINGSBURY CO. HOLDING CORP.		WELL #:		5	RRCID ->	134927	COMPL. DATE	05/02/1990	TOTAL DEPTH	4557	PERF.	2584 - 2605
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LIVINGSTON (YEGUA 4600)				54193 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: POLK				
NADSOILCO LLC				598945								
DAVIS & HOLMES		WELL #:		5A	RRCID ->	286868	COMPL. DATE	04/13/2019	TOTAL DEPTH	4907	PERF.	4706 - 4710
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/26/2019												

LIVINGSTON (1500)		54193 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
BXP OPERATING, LLC		042191										
C.B. GRANBURY		WELL #:	99	RRCID ->	256254	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	2215 PERF. 1784 - 1792			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DURANGO RESOURCES CORP.		235945										
KINGSBURY CO.HOLDING CORP.		WELL #:	5	RRCID ->	170572	COMPL. DATE	10/15/1998	TOTAL DEPTH	4557 PERF. 1624 - 1636			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LIVINGSTON (2000)		54193 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
BXP OPERATING, LLC		042191										
PRATT, DR. H. J.		WELL #:	16	RRCID ->	133632	COMPL. DATE	12/24/1989	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 2039 - 2042			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LIVINGSTON (2020)		54193 851		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POLK				
BXP OPERATING, LLC		042191										
GRANBURY		WELL #:	99	RRCID ->	199421	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	2215 PERF. 2078 - 2080			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
VIESCA GAS CO.		885574										
STATE SAVINGS BANK		WELL #:	2	RRCID ->	182602	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	2935 PERF. 1889 - 1894			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LIVINGSTON (2410)		54193 859		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
BXP OPERATING, LLC		042191										
DICK & FALING		WELL #:	15	RRCID ->	215909	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	3200 PERF. 2466 - 2474			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIVINGSTON (2410)		//CONT.//		54193 859	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK			
BXP OPERATING, LLC		//CONT.//		042191							
DICK & FALING		WELL #:		16	RRCID ->	242412	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2368 - 2372
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	187 1	188 2	Y	-0-	-0-	
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-	-0-	
05	279 N	-0-	-0-	-279	-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	0 N	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

LIVINGSTON (3100)				54193 918	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK			
DURANGO RESOURCES CORP.				235945							
KINGSBURY CO. HOLDING CORP.		WELL #:		1A	RRCID ->	147215	COMPL. DATE	10/29/1993	TOTAL DEPTH	6677	PERF. 3170 - 3172
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LOCHRIDGE (K)				54268 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
CERBERUS ENGINEERING, LLC				141992							
RAMSEY STATE FARM		WELL #:		7	RRCID ->	289941	COMPL. DATE	08/30/2020	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 6202 - 6208
03	42904	-0-	-0-	-42904	-0-			N	-0-	-0-	
04	30570 #	-0-	-0-	-30570	-0-			N	-0-	-0-	
05	24769 #	-0-	-0-	-24769	-0-			N	-0-	-0-	
06	14370 #	-0-	-0-	-14370	-0-			N	-0-	-0-	
07	2046 #	1270	-0-	-776	-0-	1270 2		N	-0-	-0-	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LOCHRIDGE (MIOCENE B-2)				54268 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836							
RAMSEY STATE PRISON FARM -B-		WELL #:		14	RRCID ->	138051	COMPL. DATE	11/05/2012	TOTAL DEPTH	5662	PERF. 3749 - 3750
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

-----														
LOCHRIDGE (MIOCENE C-1)			54268 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA				
SAGE ENERGY COMPANY			743215											
RAMSEY STATE PRISON FARM-B			WELL #:	16	RRCID ->	180651	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4207 - 4211		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LOMITA (WILCOX 7400 SD)			54540 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO				
MAGNUM PRODUCING, LP			521516											
RANCHO CULLEN UNIT			WELL #:	2H	RRCID ->	284976	COMPL. DATE	08/24/2017	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7470 - 7475		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			150
-----														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
LONG PRAIRIE (HACKBERRY, 7300)		54712 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NEWTON						
BIG GAS OIL LLC		069432													
DONNER		WELL #: 2		RRCID -> 266322		COMPL. DATE 04/11/2012		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7296 - 7301					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LONG PRAIRIE (11800)		54712 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ORANGE						
PETRODOME OPERATING, LLC		660286													
FUNCHESS		WELL #: 1		RRCID -> 272446		COMPL. DATE 11/27/2013		TOTAL DEPTH 12652		PERF.11785 - 11793					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954													
POWELL LUMBER CO., ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 103225		COMPL. DATE 08/29/1982		TOTAL DEPTH 14361		PERF.11822 - 11840					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LONG PRAIRIE (12000)		54712 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ORANGE						
PETRODOME OPERATING, LLC		660286													
FUNCHESS		WELL #: 1		RRCID -> 269146		COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH 12652		PERF.12100 - 12108					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LONG PRAIRIE (12300)		54712 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ORANGE						
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815													
NEW LUM / BLACK STONE		WELL #: 1		RRCID -> 280165		COMPL. DATE 02/24/2019		TOTAL DEPTH 11415		PERF.11185 - 11247					
03	22351 #	8228	-0-	-14123	-0-	7967	3	261	9	N	237	368	1		205
04	21330 #	-0-	-0-	-21330	-0-					N	-0-				205
05	22041 #	-0-	-0-	-22041	-0-					N	-0-				205
06	21060 #	20869	-0-	-191	-0-	20124	3	745	9	N	677	368	1		514
07	39751	31857	-0-	-7894	-0-	30038	3	1819	9	N	1654	1809	1		359
*08	88551	56257	-0-	-32294	-0-	54317	3	1940	9	N	1764	1786	1		337

LOST FORK (YEGUA 6800)		55031 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
GARRISON LTD.		295861											
FENNER		WELL #: 1		RRCID -> 210881		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6699 - 6779					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

HOME PETROLEUM CORP.		396852						CNTY: WHARTON					
FENNER		WELL #: 1		RRCID -> 137440		COMPL. DATE 02/17/1991		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6778 - 6826					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	8	-0-	8	8	8	2		Y	-0-			57
04	DLQ G-10	14	-0-	14	22	14	2		Y	-0-			57
05	DLQ G-10	5	-0-	5	27	5	2		Y	-0-			57
06	40 N	13	-0-	-27	-0-	13	2		Y	-0-			57
*07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		Y	-0-			57
*08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-			57

FENNER, K.		WELL #: 2		RRCID -> 138436		COMPL. DATE 05/03/1991		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6742 - 6776					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
07	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2		N	-0-			-0-
*08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-

FENNER-MORTON		WELL #: 1		RRCID -> 140106		COMPL. DATE 11/25/1991		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6692 - 6712					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
*07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			-0-

TAG OPERATING COMPANY, INC.		834352						CNTY: WHARTON					
AM		WELL #: 1		RRCID -> 144270		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6724 - 6750					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	342			Y	NO RPT			-0-
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-

LOST LAKE		55036 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
OTEX RESOURCES LLC		628135											
FEDERAL		WELL #: K 1		RRCID -> 128840		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3366 PERF. 2060 - 2068					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
LOST LAKE (MIOCENE)		55036 050		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS				
OTEX RESOURCES LLC		628135		WELL #: Q 1		RRCID -> 127662		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 2893		PERF. 1680 - 1690
FEDERAL												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT			-0-
-----												
LOST RANCH (LY-4 YEGUA)		55045 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
FORT APACHE ENERGY, INC.		277908		WELL #: 1		RRCID -> 152795		COMPL. DATE 02/17/2000		TOTAL DEPTH 14231		PERF.13348 - 13376
NELSON TRUST												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LOUISE		55120 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #: 5		RRCID -> 287522		COMPL. DATE 05/18/2019		TOTAL DEPTH 7204		PERF. 6133 - 6141
LANCASTER, W. H.												
03	3906	4835	-0-	929	929	186 1	4618 2	N	28	179 1		34
04	3780	4077	-0-	297	1226	180 1	3882 2	N	14			48
05	3906	4487	-0-	581	1807	180 1	4296 2	N	10			58
06	3780	3902	-0-	122	1929	180 1	3708 2	N	13			71
07	3906	4601	-0-	695	2624	186 1	4404 2	N	10			81
08	3906	NO RPT	-0-	-3906	-0-	11 9		N	NO RPT			81
-----												
LOUISE (FRIO 5860)		55120 294		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #: 7		RRCID -> 133198		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 7466		PERF. 5762 - 5767
LANCASTER, W. H.												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
-----												
LOUISE (MIOCENE 3850)		55120 544		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #: 7		RRCID -> 079429		COMPL. DATE 10/25/1978		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 3860 - 3868
WEAVER, ISAAC												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT			-0-



M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
LOUISE (PERRY 6050)		55120 672		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #:		7		RRCID -> 229081		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6041 - 6044	
MCINTYRE, WILLIS													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
LOUISE (RAY 6175)		55120 704		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #:		5		RRCID -> 147146		COMPL. DATE 10/08/1993		TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6151 - 6155	
MCINTYRE, WILLIS													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
LOUISE, E. (7000)		55121 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
RESOURCE EXPL & PROD, INC.		703393		WELL #:		1		RRCID -> 279313		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 15000 PERF. 6994 - 6999	
WILSON													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		142	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		142	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		142	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		142	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		142	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		142	
-----													
LOUISE, NORTH (ALLENSON B 4300)		55122 046		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #:		2		RRCID -> 236470		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 4324 - 4327	
RASMUSSEN													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
LOUISE, NORTH (FRIO 4100)		55122 138		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
FIELD PETROLEUM CORP.		266906		WELL #:		1		RRCID -> 271136		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 4130 - 4135	
HARFST COUEY													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

-----													
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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
LOUISE, N. (4130)			55122 598		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297										
PUTNAM, J. B.			WELL #:	2A	RRCID ->	219130	COMPL. DATE	05/10/2006	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4132 - 4139	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
LOUISE, NORTH (4800)			55122 851		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954										
RASMUSSEN ET AL			WELL #:	3	RRCID ->	159425	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	4809 - 4812	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
LOUISE, S. (FRIO 5350 STRAY)			55125 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WHARTON			
FREDCO			284921										
HUDGINS ESTATE UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	117217	COMPL. DATE	05/08/1985	TOTAL DEPTH	7058	PERF.	5350 - 5352	
03	1829 #	29	-0-	-1800	-0-	29	2		N	-0-		-0-	
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
LOUISE, SOUTH (FRIO 5480)			55125 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON			
ROOME OIL CO.			727045										
ROOME-HUTCHINS			WELL #:	2	RRCID ->	091925	COMPL. DATE	01/28/1982	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	5482 - 5484	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

LOVELLS LAKE (FRIO HACKBERRY9000)		55184 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
MILESTONE OPERATING, INC.		567103								
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:	45	RRCID ->	190366	COMPL. DATE	10/11/2002	TOTAL DEPTH	9114	PERF. 8969 - 8972
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
BROUSSARD TRUST		WELL #:	45	RRCID ->	209755	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL DEPTH	9197	PERF. 8971 - 8974
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
JEFFERSON LAND CO.		WELL #:	43	RRCID ->	218755	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	9330	PERF. 8811 - 8818
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:	40	RRCID ->	242398	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	9855	PERF. 8972 - 8976
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
PLEASANT, E. D.		WELL #:	8	RRCID ->	243797	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8800 - 8864
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:	63	RRCID ->	251262	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL DEPTH	9129	PERF. 9038 - 9041
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	479438		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438		Y	-0-		-0-

-----														
LOVELLS LAKE (FRIO 1)			55184 213	ASSOCIATED		49B			CNTY: JEFFERSON					
MILESTONE OPERATING, INC.			567103											
NELSON, R. B., -B-			WELL #:	1	RRCID ->	007031	COMPL. DATE	01/06/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7712	-	7714
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
-----														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->													-0-
-----														
LOVELL LAKE FRIO 1 GU			WELL #:	13	RRCID ->	007038	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->													-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->													-0-
-----														
LOVELL LAKE FRIO I G.U.			WELL #:	8	RRCID ->	039949	COMPL. DATE	04/06/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->													-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->													-0-
-----														
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT			WELL #:	25	RRCID ->	050285	COMPL. DATE	11/07/1972	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	N/A		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->													-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->													-0-
-----														
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT			WELL #:	22	RRCID ->	053113	COMPL. DATE	09/28/1971	TOTAL DEPTH	7833	PERF.	N/A		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->													-275
03	124 #	124	-0-	-0-	B	-275	-78	4 1	120 2	N	-0-		-0-	
04	120 #	126	-0-	6	B	-269		4 1	122 2	N	-0-		-0-	
05	124 #	122	-0-	-2	B	-271		4 1	118 2	N	-0-		-0-	
06	120 #	128	-0-	8	B	-263		4 1	124 2	N	-0-		-0-	
07	124 #	133	-0-	9	B	-254		4 1	129 2	N	-0-		-0-	
08	124 #	136	-0-	12	B	-242		4 1	132 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->													-2
-----														

LOVELLS LAKE (FRIO 1)		//CONT.//	55184 213	ASSOCIATED	49B	CNTY: JEFFERSON					
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//	567103								
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:	27	RRCID ->	058462	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL DEPTH	7848	PERF.	7687 - 7689
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----											
LOVELLS LAKE FRIO / GAS UNIT		WELL #:	31	RRCID ->	072991	COMPL. DATE	03/31/1977	TOTAL DEPTH	7797	PERF.	N/A
-----											
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----											
LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:	37	RRCID ->	186166	COMPL. DATE	11/19/2001	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7678 - 7697
-----											
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----											
LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:	39	RRCID ->	234372	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	7792	PERF.	7648 - 7652
-----											
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----											
LOVELLS LAKE (HET)			55184 325	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.			567103								
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:	30	RRCID ->	152016	COMPL. DATE	10/31/1994	TOTAL DEPTH	7797	PERF.	6695 - 6734
-----											
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 2)		55184 426		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
MILESTONE OPERATING, INC.		567103								
JEFFERSON LAND CO.		WELL #: 27		RRCID -> 189092		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7345 - 7372		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7300)		55184 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.		567103									
LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 061155		COMPL. DATE 05/06/2002		TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7100 - 7170			
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	4	1	118	2	N	-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	120	2	N	-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	124	2	N	-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	4	1	140	2	N	-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	4	1	140	2	N	-0-
*08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	152	2	N	-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)		55184 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.		567103									
BEAUMONT LAUNCH CLUB B		WELL #: 1		RRCID -> 159184		COMPL. DATE 04/17/1996		TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7524 - 7536			
03	341 N	307	-0-	-34	-0-	9	1	298	2	N	-0-
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	11	1	339	2	N	-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	11	1	349	2	N	-0-
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	11	1	337	2	N	-0-
07	372 N	348	-0-	-24	-0-	10	1	338	2	N	-0-
08	372 N	340	-0-	-32	-0-	10	1	330	2	N	-0-

BROSSARD TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 162242		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7512 - 7532			
03	310 N	280	-0-	-30	-0-	198	1	82	2	N	-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	195	1	106	2	N	-0-
05	310 N	309	-0-	-1	-0-	198	1	111	2	N	-0-
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	193	1	106	2	N	-0-
07	310 N	299	-0-	-11	-0-	193	1	106	2	N	-0-
08	310 N	285	-0-	-25	-0-	187	1	98	2	N	-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 165898		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 7754 PERF. 6819 - 6872		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BROSSARD TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 167436		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7400 - 7540			
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	7	1	214	2	N	-0-
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	7	1	222	2	N	-0-
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	7	1	227	2	N	-0-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	8	1	238	2	N	-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	7	1	237	2	N	-0-
*08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	7	1	220	2	N	-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)		//CONT.//		55184 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON					
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103											
LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #:		9	RRCID ->	167710	COMPL. DATE	03/21/1998	TOTAL DEPTH	7835	PERF. 7470	- 7522			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	1023 N	993	-0-	-30	-0-	273	1	720	2	Y	-0-				-0-
04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	270	1	791	2	Y	-0-				-0-
05	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	274	1	792	2	Y	-0-				-0-
06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	267	1	781	2	Y	-0-				-0-
07	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	267	1	781	2	Y	-0-				-0-
08	1054 N	963	-0-	-91	-0-	270	1	693	2	Y	-0-				-0-
-----															
LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	170087	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	7848	PERF. 7520	- 7548			
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-				-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-				-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-				-0-
06	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	1			N	-0-				-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-				-0-
08	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	1			N	-0-				-0-
-----															
BROUSSARD TRUST		WELL #:		62	RRCID ->	172180	COMPL. DATE	01/29/1999	TOTAL DEPTH	7858	PERF. 7508	- 7517			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
JEFFERSON LAND CO.		WELL #:		6	RRCID ->	184007	COMPL. DATE	07/16/2001	TOTAL DEPTH	7793	PERF. 7478	- 7508			
03	279 N	251	-0-	-28	-0-	8	1	243	2	Y	-0-				-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	8	1	242	2	Y	-0-				-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	8	1	250	2	Y	-0-				-0-
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	8	1	242	2	Y	-0-				-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	7	1	243	2	Y	-0-				-0-
*08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	8	1	242	2	Y	-0-				-0-
-----															
BROUSSARD TRUST		WELL #:		26	RRCID ->	184049	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	7811	PERF. 7530	- 7554			
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	114	1	108	2	Y	18	20	1		1
						20	9								
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	112	1	133	2	Y	17	14	1		4
						19	9								
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	114	1	137	2	Y	11	13	1		2
						12	9								
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	111	1	142	2	Y	10	11	1		1
						11	9								
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	111	1	142	2	Y	10	10	1		1
						11	9								
*08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	113	1	119	2	Y	10	9	1		2
						11	9								
-----															
BROUSSARD TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	186133	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	7790	PERF. 7400	- 7544			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)		//CONT.//		55184 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON						
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103											
BROSSARD TRUST		WELL #:		34	RRCID ->	187608	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	7721	PERF. 7548 - 7559				
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----															
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		52	RRCID ->	192318	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 7454 - 7552				
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	5 1	171 2	N		-0-					-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	5 1	165 2	N		-0-					-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	5 1	171 2	N		-0-					-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	6 1	174 2	N		-0-					-0-
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	5 1	175 2	N		-0-					-0-
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	5 1	175 2	N		-0-					-0-
-----															
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		51	RRCID ->	207448	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	7858	PERF. 7478 - 7520				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
-----															
BROSSARD TRUST		WELL #:		46	RRCID ->	250035	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	7721	PERF. 7507 - 7527				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
-----															
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				
03	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			N		2					45
04	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-			N		2					47
05	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			N		1					48
06	1200 X	4	-0-	-1196	-0-	2 3	2 9	N		2					50
07	50 X	50	-0-	-0-	-0-	49 1	1 9	N		1					51
*08	419 X	419	-0-	-0-	-0-	417 2	2 9	N		2					53
-----															
MILESTONE OPERATING, INC.		567103		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON							
FAILOR, E.K.		WELL #:		9	RRCID ->	242866	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	7444	PERF. 7174 - 7182				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-



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
-----														
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				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----														
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				
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	4	1	136	2	N	-0-		-0-	
04	150 N	135	-0-	-15	-0-	4	1	131	2	N	-0-		-0-	
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	4	1	134	2	N	-0-		-0-	
06	150 N	134	-0-	-16	-0-	4	1	130	2	N	-0-		-0-	
07	155 N	134	-0-	-21	-0-	4	1	130	2	N	-0-		-0-	
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	4	1	116	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				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----														
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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42	
-----														
QUINN, B. E. UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 175777		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8430 - 8438				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		93	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		93	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		93	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		93	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		93	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		93	
-----														
JEFFERSON LAND CO.		WELL #: 1		RRCID -> 251469		COMPL. DATE 09/01/2018		TOTAL DEPTH 5514		PERF. 5082 - 5088				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

-----																
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							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
-----																
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
LUCE BAYOU (WILCOX)				55444 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIBERTY							
HENNIG PRODUCTION CO., INC.				378508												
BLACK STONE MINERALS				WELL #: 1	RRCID -> 160732	COMPL. DATE 07/24/1996	TOTAL DEPTH 17250	PERF.13400	- 13420							
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
LUCKY (THOMPSON 10100)				55468 473	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA							
MAGNUM PRODUCING, LP				521516												
ANDERSON				WELL #: 1T	RRCID -> 275419	COMPL. DATE 06/20/2014	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10122	- 10130							
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2021																
-----																
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	0		3738	-0-	3738	3738	9 1	3715	2	N	13					13
05	DELQ	PR	9230	-0-	9230	12968	14 9	8789	2	N	373	178	1			208
06	DELQ	PR	7766	-0-	7766	20734	31 1	7606	2	N	118	174	1			152
07	15996		16	-0-	-15980	4754	410 9									152
08	15996	NO RPT		-0-	-15996	-0-	30 1	13	2	N	-0-					152
-----																
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							
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
LUCKY, WEST (BLANCHE)		55476 055		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
RODESSA OPERATING COMPANY		723592										
RUGELEY, E. F.		WELL #:		2		RRCID -> 232501		COMPL. DATE 06/22/2007				
								TOTAL DEPTH 10920				
								PERF. 10589 - 10596				
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	129
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	129
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	129
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	129
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	129
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	129
PLUGGED AND ABANDONED		02/19/2019										
LUCKY, WEST (F-12)		55476 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971										
WOLF		WELL #:		2		RRCID -> 185224		COMPL. DATE 10/15/2001				
								TOTAL DEPTH 9628				
								PERF. 9245 - 9257				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
LUCKY, WEST (F-16)		55476 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
HUEBNER, JOHN A. JR.		410884										
HUEBNER "B"		WELL #:		3		RRCID -> 115166		COMPL. DATE 11/10/1984				
								TOTAL DEPTH 10593				
								PERF. 9801 - 9813				
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
LUCKY, WEST (GOLA)		55476 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971										
WOLF		WELL #:		2		RRCID -> 182272		COMPL. DATE 03/04/2001				
								TOTAL DEPTH 9628				
								PERF. 9295 - 9309				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WOLF HEIRS		WELL #:		4		RRCID -> 192886		COMPL. DATE 10/05/2002				
								TOTAL DEPTH 10548				
								PERF. 9352 - 9360				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LUCKY, WEST ( HARDY HORN, LOWER)		55476 385		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA								
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971		WELL #:		1 U		RRCID -> 007093		COMPL. DATE 12/20/1960		TOTAL DEPTH 11887		PERF.10376 - 10416		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WOLF		WELL #:		1		RRCID -> 251640		COMPL. DATE 08/27/2009		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10407 - 10418				
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT	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		WELL #:		2		RRCID -> 053386		COMPL. DATE 05/25/1999		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 2803 - 2823		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LUCKY, WEST ( SLOAN SAND)		55476 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA								
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971		WELL #:		3		RRCID -> 112158		COMPL. DATE 07/23/1986		TOTAL DEPTH 9771		PERF. 2260 - 2280		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LUCKY, WEST ( WOLF)		55476 715		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971		WELL #:		1 L		RRCID -> 007090		COMPL. DATE 12/20/1960		TOTAL DEPTH 11887		PERF.10546 - 10556		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LUCKY, WEST ( 8,870)		55476 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971		WELL #:		2		RRCID -> 257138		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 9628		PERF. 8802 - 8809		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCKY LEON (EY-3)  
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC  
JOHNSON

55488 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER  
206081  
WELL #: 6 RRCID -> 232630 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8182 - 8190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1798 #	1155	-0-	-643	-0-	90	3	199	5	Y	787	1771	5	1594
						866	9							
04	1740 #	1165	-0-	-575	-0-	138	3	273	5	Y	685	862	5	1417
						754	9							
05	1612 #	531	-0-	-1081	-0-	95	3	243	5	Y	175	593	5	999
						193	9							
06	1560 #	783	-0-	-777	-0-	2	3	333	5	Y	407	230	1	1176
						448	9							
07	1271 #	650	-0-	-621	-0-	237	5	413	9	Y	375	413	1	1138
08	1209 #	1099	-0-	-110	-0-	206	3	402	5	Y	446	504	1	1080
						491	9							

LUCKY LEON (EY-8)  
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC  
JOHNSON

55488 072 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER  
206081  
WELL #: 2 RRCID -> 250665 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8684 - 8690

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

LUCKY LEON (EY-9)  
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC  
JOHNSON

55488 073 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER  
206081  
WELL #: 1 RRCID -> 254764 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7972 - 7976

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334					N	NO RPT			-0-

LUCKY LEON (EY-17)  
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC  
KIAMU-JOHNSON (1-S)

55488 081 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER  
206081  
WELL #: 1 L RRCID -> 201847 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 7523 - 7530

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

LUEYVILLE (HACKBERRY 2)  
PETRODOME OPERATING, LLC  
LINDSEY

55603 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON  
660286  
WELL #: 1 RRCID -> 162163 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8198 - 8214

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77



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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	162	1	591	2	N	22	73
						24	9					
04	1230 N	856	-0-	-374	-0-	252	1	516	2	N	80	153
						88	9					
05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	99	1	556	2	N	68	60
						75	9			161	1	
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	234	1	631	2	N	79	139
						87	9					
07	899 N	768	-0-	-131	-0-	243	1	451	2	N	67	206
						74	9					
08	744 N	400	-0-	-344	-0-	358	2	42	9	N	38	244

KEY ENERGY SERVICES, LLC		458534		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TRINITY				
LISA		WELL #:		1 D	RRCID ->	106267	COMPL. DATE	02/09/1982	TOTAL DEPTH	5262	PERF.	4734 - 5151
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M. GASTON (QUEEN CITY "A")		56204 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TRINITY					
BASA RESOURCES, INC.		WELL #:		2R	RRCID ->	138158	COMPL. DATE	04/14/1991	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	1559 - 1564	
SIMMS		053974											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

J POSEY OPERATING LLC		427904		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TRINITY				
WALTON/KOONCE		WELL #:		2	RRCID ->	140468	COMPL. DATE	10/31/1991	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	1518 - 1521
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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-

M HALF CIRCLE (10200)		56216 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
PRO FIELD SERVICES, INC.		WELL #:		4	RRCID ->	202185	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10865	PERF.	3525 - 3922	
'M' HALF CIRCLE RANCH		679281											
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

-----												
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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
03	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2		N	-0-			-0-
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2		N	-0-			-0-
05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2		N	-0-			-0-
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-			-0-
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		N	-0-			-0-
*08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3705		N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3705		N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3705		N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3705		N	-0-			53
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	3705		N	-0-			53
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3705		N	-0-			53
-----												
MADISONVILLE (DEXTER LOWER)			56590 090		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MADISON		
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER			806415									
OSBORNE, G. J.			WELL #: 4		RRCID -> 147415		COMPL. DATE 07/19/1998			TOTAL DEPTH 9675 PERF. 5212 - 5230		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MADISONVILLE (DEXTER NORTH)			56590 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MADISON		
MD AMERICA ENERGY, LLC			556481									
MATHIS, J. W.			WELL #: 1 T		RRCID -> 036615		COMPL. DATE 04/26/1965			TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
CANNON, W. E.			WELL #: 1 T		RRCID -> 037668		COMPL. DATE 09/10/1965			TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9173 - 9215		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
-----												
STONE, HENRIETTA			WELL #: 2		RRCID -> 085577		COMPL. DATE 11/09/1979			TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9024 - 9056		
03	3689 X	1251	-0-	-2438	-0-	1251 3		Y	-0-			64
04	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780 3		Y	-0-			64
05	3472 X	3333	-0-	-139	-0-	3333 3		Y	-0-			64
06	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850 3		Y	-0-			64
07	3813 X	3620	-0-	-193	-0-	3558 3	62 9	Y	56	56 1		64
08	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-			Y	NO RPT			64



MADISONVILLE (DEXTER 8800) 56590 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON  
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 JOHNSTON UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 007107 COMPL. DATE 07/24/1953 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9114 - 9195

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

MADISONVILLE (GLEN ROSE) 56590 565 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MADISON  
 ORO RESOURCES, LLC 626507  
 DAVID WELL #: 1 RRCID -> 280173 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848

03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		Y	-0-			496
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		Y	-0-			496
*05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		Y	-0-			496
*06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		Y	-0-			496
*07	834 N	834	-0-	-0-	-0-	77 3	757 9	Y	688	381 1		803
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			803

MADISONVILLE (RODESSA) 56590 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON  
 PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC 681359  
 MAGNESS, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 185832 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11704 - 11898

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

MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225940 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11638 - 12050

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

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 227031 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11800 - 11930

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

REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P. 697134  
 FANNIN, ANGELA FARRIS WELL #: 1 RRCID -> 206524 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 12102 PERF.11798 - 11962

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

OIL AND GAS DIVISION

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) CONTANGO RESOURCES, INC. VICK, M. Y.			56590 712 173206		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MADISON					
			WELL #:	9	RRCID ->	178692	COMPL. DATE	05/28/2000	TOTAL DEPTH	9590	PERF.	8470 - 8480			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
ETX ENERGY, LLC FRANCES EVANS UNIT SC			255141												
			WELL #:	1H	RRCID ->	246074	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	8435	PERF.	8800 - 11092			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74
JAMES LANG UNIT SC			255141												
			WELL #:	1H	RRCID ->	246813	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	8442	PERF.	8677 - 8814			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95
FAULCONER, VERNON E., INC. BYARS, HELEN			263701												
			WELL #:	1	RRCID ->	007097	COMPL. DATE	04/26/1957	TOTAL DEPTH	9313	PERF.	8393 - 8404			
03	1829 N	1724	-0-	-105	-0-	-0-	465	1	1235	2	N	22			238
04	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	-0-	450	1	1111	2	N	29	186	1	81
05	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	-0-	465	1	1220	2	N	22			103
06	1680 N	1665	-0-	-15	-0-	-0-	450	1	1197	2	N	16			119
07	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	-0-	465	1	1247	2	N	16			135
08	1705 N	1410	-0-	-295	-0-	-0-	390	1	1008	2	N	11			146
MADOLE, A. D., GAS UNIT			263701												
			WELL #:	1	RRCID ->	007100	COMPL. DATE	04/25/1959	TOTAL DEPTH	9290	PERF.	8396 - 8427			
03	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	-0-	1919	2	22	9	N	20			51
04	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	-0-	1789	2	15	9	N	14			65
05	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	-0-	1899	2	23	9	N	21			86
06	1890 N	1884	-0-	-6	-0-	-0-	1872	2	12	9	N	11			97
07	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	-0-	1894	2	18	9	N	16			113
08	1922 N	1870	-0-	-52	-0-	-0-	1857	2	13	9	N	12			125
CROW GAS UNIT			263701												
			WELL #:	1	RRCID ->	062798	COMPL. DATE	03/12/1975	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	N/A			
03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	1152	2	N	-0-			-0-
04	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1059	2	N	-0-			-0-
05	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	1194	2	N	-0-			-0-
06	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	1165	2	N	-0-			-0-
07	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	1233	2	N	-0-			-0-
*08	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	1180	2	N	-0-			-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON  
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701  
 HALL, GRACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072890 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 8454 - 8466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	110	1	1173	2	N	-0-		-0-
04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	82	1	834	2	N	-0-		-0-
05	992 N	777	-0-	-215	-0-	68	1	709	2	N	-0-		-0-
06	1230 N	1156	-0-	-74	-0-	99	1	1057	2	N	-0-		-0-
07	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	90	1	989	2	N	-0-		-0-
*08	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	103	1	1063	2	N	-0-		-0-

PAYNE, W. W. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 074587 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8373 - 8530

03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	86	1	923	2	N	15	181 1	10
04	867 N	867	-0-	-0-	-0-	17	9	786	2	N	3		13
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	78	1	702	2	N	10		23
06	780 N	742	-0-	-38	-0-	3	9	671	2	N	7		30
07	806 N	798	-0-	-8	-0-	67	1	723	2	N	8		38
08	775 N	768	-0-	-7	-0-	8	9	692	2	N	8		46
						66	1						
						9	9						
						67	1						
						9	9						

CLIFTON R. KLEB WELL #: 1 RRCID -> 075522 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8606 - 8614

03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	38	1	404	2	N	12		80
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	13	9	587	2	N	33		113
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	58	1	339	2	N	15		128
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	36	9	491	2	N	14		142
07	589 N	556	-0-	-33	-0-	32	1	499	2	N	11		153
08	403 N	346	-0-	-57	-0-	17	9	302	2	N	14		167
						46	1						
						15	9						
						12	9						
						29	1						
						15	9						

HALL, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 075523 COMPL. DATE 03/04/1977 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8482 - 8492

03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	39	1	415	2	N	5		71
04	360 N	227	-0-	-133	-0-	6	9	205	2	N	2		73
05	310 N	293	-0-	-17	-0-	20	1	266	2	N	2		75
06	360 N	111	-0-	-249	-0-	2	9	100	2	N	2		77
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	25	1	300	2	N	5		82
*08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	9	1	438	2	N	4		86
						2	9						
						27	1						
						6	9						
						42	1						
						4	9						

HALL, GRACE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 086934 COMPL. DATE 10/16/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8468 - 8480

03	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	124	1	1326	2	N	-0-		-0-
04	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	116	1	1179	2	N	-0-		-0-
05	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	118	1	1236	2	N	-0-		-0-
06	1410 N	1152	-0-	-258	-0-	98	1	1054	2	N	-0-		-0-
07	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	115	1	1265	2	N	-0-		-0-
08	1364 N	1159	-0-	-205	-0-	102	1	1057	2	N	-0-		-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701														
PAYNE, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 087397 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8508 - 8526														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	107	1	1145	2	N	-0-		-0-
04		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	111	1	1123	2	N	-0-		-0-
05		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	115	1	1209	2	N	-0-		-0-
06		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	107	1	1142	2	N	-0-		-0-
07		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	111	1	1216	2	N	-0-		-0-
08		1333 N	1221	-0-	-112	-0-	108	1	1113	2	N	-0-		-0-
-----														
HALL, GRACE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 089399 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8500 - 8511														
03		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	143	1	1532	2	N	-0-		-0-
04		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	143	1	1454	2	N	-0-		-0-
05		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	150	1	1574	2	N	-0-		-0-
06		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	139	1	1494	2	N	-0-		-0-
07		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	143	1	1570	2	N	-0-		-0-
08		1736 N	1567	-0-	-169	-0-	138	1	1429	2	N	-0-		-0-
-----														
CROW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089400 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8440 - 8456														
03		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	92	1	989	2	N	-0-		-0-
04		913 N	913	-0-	-0-	-0-	82	1	831	2	N	-0-		-0-
05		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	95	1	995	2	N	-0-		-0-
06		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	91	1	977	2	N	-0-		-0-
07		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	96	1	1053	2	N	-0-		-0-
*08		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	96	1	991	2	N	-0-		-0-
-----														
STRAWATHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099517 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8530 - 8542														
03		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	111	1	1188	2	Y	13		125
							14	9						
04		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	115	1	1162	2	Y	5		130
							6	9						
05		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	121	1	1266	2	Y	4		134
							4	9						
06		1260 N	1217	-0-	-43	-0-	103	1	1108	2	Y	5		139
							6	9						
07		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	123	1	1356	2	Y	6		145
							7	9						
08		1395 N	1342	-0-	-53	-0-	117	1	1212	2	Y	12		157
							13	9						
-----														
KLEB, CLIFTON R. WELL #: 2 RRCID -> 102672 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 8574														
03		557 N	557	-0-	-0-	-0-	48	1	509	2	Y	-0-		13
04		474 N	474	-0-	-0-	-0-	43	1	431	2	Y	-0-		13
05		532 N	532	-0-	-0-	-0-	46	1	486	2	Y	-0-		13
06		599 N	599	-0-	-0-	-0-	51	1	548	2	Y	-0-		13
07		465 N	442	-0-	-23	-0-	37	1	405	2	Y	-0-		13
*08		558 N	558	-0-	-0-	-0-	49	1	509	2	Y	-0-		13

OIL AND GAS DIVISION

-----															
MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701															
CAMPBELL ETAL WELL #: 1 RRCID -> 115063 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8305 - 8314															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
-----															
03		2809 X	2809	-0-	-0-	-0-		775	1	2005	2	N	26		125
								29	9						
04		2649 X	2649	-0-	-0-	-0-		750	1	1876	2	N	21		146
								23	9						
05		2725 X	2725	-0-	-0-	-0-		775	1	1929	2	N	19		165
								21	9						
06		2480 X	2480	-0-	-0-	-0-		750	1	1722	2	N	7		172
								8	9						
07		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-		775	1	1951	2	N	12		184
								13	9						
*08		2661 X	2661	-0-	-0-	-0-		775	1	1876	2	N	9	172 1	21
								10	9						
-----															
MATHIS, J. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116822 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8375 - 8383															
03		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-		1315	2	13	9	N	12		42
04		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-		991	2	23	9	N	21		63
05		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-		1163	2			N	-0-		63
06		960 N	864	-0-	-96	-0-		864	2			N	-0-		63
07		992 N	798	-0-	-194	-0-		788	2	10	9	N	9		72
08		992 N	831	-0-	-161	-0-		822	2	9	9	N	8		80
-----															
HALL WELL #: 1 RRCID -> 118621 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8452 - 8478															
03		380 N	380	-0-	-0-	-0-		32	1	341	2	N	6		44
								7	9						
04		517 N	517	-0-	-0-	-0-		46	1	467	2	N	4		48
								4	9						
05		465 N	431	-0-	-34	-0-		37	1	393	2	N	1		49
								1	9						
06		415 N	415	-0-	-0-	-0-		35	1	376	2	N	4		53
								4	9						
07		465 N	448	-0-	-17	-0-		37	1	405	2	N	5		58
								6	9						
*08		594 N	594	-0-	-0-	-0-		52	1	541	2	N	1		59
								1	9						
-----															
WALTON, J.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132240 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8494 - 8528															
03		1364 N	1120	-0-	-244	-0-		1113	2	7	9	N	6		170
04		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-		1344	2			N	-0-		170
05		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-		1278	2			N	-0-		170
06		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-		1245	2			N	-0-		170
07		1364 N	1224	-0-	-140	-0-		1224	2			N	-0-		170
08		1271 N	1264	-0-	-7	-0-		1258	2	6	9	N	5		175
-----															
MADOLE, A. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132474 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8327 - 8355															
03		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-		1606	2	11	9	N	10		162
04		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-		1512	2	8	9	N	7		169
05		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-		1474	2	19	9	N	17		186
06		1530 N	1432	-0-	-98	-0-		1423	2	9	9	N	8	178 1	16
07		1581 N	1409	-0-	-172	-0-		1396	2	13	9	N	12		28
08		1488 N	1393	-0-	-95	-0-		1385	2	8	9	N	7		35

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701												
HALL, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 140577 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8497 - 8531												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	682 N	670	-0-	-12	-0-	57	1	607	2	N	5	200
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	61	1	616	2	N	5	205
05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	81	1	846	2	N	4	209
06	957 N	957	-0-	-0-	-0-	81	1	864	2	N	11 182 1	38
07	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	86	1	942	2	N	7	45
*08	978 N	978	-0-	-0-	-0-	86	1	886	2	N	5	50
-----												
BIG INCH WELL #: 1 RRCID -> 161295 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 8560												
03	682 N	663	-0-	-19	-0-	56	1	594	2	N	12	108
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	50	1	505	2	N	15	123
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	74	1	781	2	N	12	135
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	79	1	851	2	N	9	144
07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	57	1	629	2	N	10	154
08	682 N	572	-0-	-110	-0-	50	1	514	2	N	7	161
-----												
MD AMERICA ENERGY, LLC 556481												
FANNIN, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 030587 COMPL. DATE 06/20/1963 TOTAL DEPTH 9307 PERF. N/A												
03	1395 N	1309	-0-	-86	-0-	303	1	1006	3	Y	-0-	-0-
04	836 N	836	-0-	-0-	-0-	191	1	645	3	Y	-0-	-0-
05	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	59	1	1026	3	Y	88 88 1	-0-
06	1260 N	1068	-0-	-192	-0-	1068	3	563	3	Y	-0-	-0-
07	868 N	604	-0-	-264	-0-	41	1			Y	-0-	-0-
08	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
MATHIS, J. W. WELL #: 1 C RRCID -> 035826 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A												
03	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	172	1	3305	3	Y	-0-	68
04	3180 X	3053	-0-	-127	-0-	110	1	2943	3	Y	-0-	68
05	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	57	1	3391	3	Y	-0-	68
06	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	684	1	2589	3	Y	-0-	68
07	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	157	1	3153	3	Y	-0-	68
08	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT	68
-----												
ZULCH, SALLY WELL #: 1 RRCID -> 093993 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8473 - 8486												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
05	14B2 EXT	93	-0-	93	-0-	93	8 1	85	3	N	-0-	40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	93				N	-0-	40
07	14B2 EXT	1894	-0-	1894	-0-	1987	1239 1	655	3	N	-0-	40
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1987				N	NO RPT	40

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481													
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099633 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8283 - 8295													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
								CODE	CODE	CODE	CODE		
03		558 N	285	-0-	-273	-0-		38 1	247 3	Y	-0-	215	
04		272 N	272	-0-	-0-	-0-		2 1	270 3	Y	-0-	215	
05		899 N	424	-0-	-475	-0-		424 3		Y	-0-	215	
06		690 N	690	-0-	-0-	-0-		690 3		Y	-0-	215	
07		583 N	583	-0-	-0-	-0-		15 1	568 3	Y	-0-	215	
08		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				Y	NO RPT	215	
ANDREWS, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 105356 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8371 - 8386													
03		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-		279 1	1385 3	N	14	179 1	19
								15 9					
04		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-		95 1	1448 3	N	-0-		19
05		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-		44 1	1537 3	N	8		27
								9 9					
06		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-		1547 3	26 9	N	24		51
07		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-		1658 3	21 9	N	19		70
08		1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-				N	NO RPT		70
BROWN, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 110367 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 8436													
03		525 N	525	-0-	-0-	-0-		516 3	9 9	N	8		44
04		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-		86 1	1668 3	N	40		84
								44 9					
05		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-		35 1	1623 3	N	11		95
								12 9					
06		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-		1563 3		N	-0-		95
07		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-		33 1	1451 3	N	4		99
								4 9					
08		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT		99
EVANS, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 111914 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 8458 - 8474													
03		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-		311 1	984 3	N	32		105
								35 9					
04		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-		108 1	1288 3	N	3		108
								3 9					
05		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-		51 1	1185 3	N	2		110
								2 9					
06		981 N	981	-0-	-0-	-0-		54 1	917 3	N	9		119
								10 9					
07		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-		1124 3	13 9	N	12		131
08		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-				N	NO RPT		131
FANNIN, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 134368 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8441 - 8491													
03		3012 N	3012	-0-	-0-	-0-		174 1	2838 3	Y	-0-		-0-
04		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-		100 1	2261 3	Y	-0-		-0-
05		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-		35 1	2029 3	Y	88	88 1	-0-
								97 9					
06		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-		1967 3		Y	-0-		-0-
07		1953 N	1779	-0-	-174	-0-		44 1	1735 3	Y	-0-		-0-
08		1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-				Y	NO RPT		-0-
ADAIR, VELA WELL #: 1 RRCID -> 135757 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 8315 - 8344													
03		372 N	372	-0-	-0-	-0-		372 3		Y	-0-		35
04		218 N	218	-0-	-0-	-0-		218 3		Y	-0-		35
05		31 N	3	-0-	-28	-0-		3 3		Y	-0-		35
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-		35
07		434 N	434	-0-	-0-	-0-		22 1	412 3	Y	-0-		35
08		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-				Y	NO RPT		35

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481												
MUSGROVE WELL #: 1 RRCID -> 136621 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8254 - 8300												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-	668
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	668
05		93 N	-0-	-0-	-16	-0-	-0-	77	3	N	-0-	668
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	668
07		77 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-	668
08		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-			N	NO RPT	668
-----												
MATHIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 138148 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8482 - 8534												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	55
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	55
-----												
MATHIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 138714 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8345 - 8376												
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	-0-	1321	1	268	3	204
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	1042	3	204
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	-0-	1531	3	17	9	219
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	1765	3	219
07	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	1632	3	219
08	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-	-0-			N	NO RPT	219
-----												
LANG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 139636 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8364 - 8404												
03	1271	N	877	-0-	-394	-0-	-0-	877	3			145
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	-0-	823	3	6	9	150
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	768	3	168
								20	9			
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	-0-	1638	3	19	9	185
07	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	-0-	250	1	2555	3	185
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-	-0-			N	NO RPT	185
-----												
ZULCH, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 140318 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8402 - 8410												
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-			N	10	196
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-			N	-0-	196
05	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			196
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	196
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	196
08	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-	-0-			N	NO RPT	196
-----												
JOHNSTON, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 140990 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8144 - 8176												
03	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	-0-	1672	3			188
04	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	-0-	1640	3			188
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	-0-	1435	3	23	9	209
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	-0-	1510	3			209
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	-0-	1293	3			209
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-	-0-			N	NO RPT	209



MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON				
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481														
ADAIR, VELA WELL #: 2 RRCID -> 141556 COMPL. DATE 05/05/1992										TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8246 - 8294	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
03	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			Y	-0-			35
04	1560 N	1556	-0-	-4	-0-	1556	3			Y	-0-			35
05	1457 N	1296	-0-	-161	-0-	5	1	1291	3	Y	-0-			35
06	1650 N	1018	-0-	-632	-0-	1018	3			Y	-0-			35
07	1612 N	849	-0-	-763	-0-	84	1	765	3	Y	-0-			35
08	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT			35
-----														
BOOZER, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 144568 COMPL. DATE 02/05/1993										TOTAL DEPTH	8863	PERF.	8435 - 8463	
03	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			Y	-0-			34
04	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			Y	-0-			34
05	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	10	1	1319	3	Y	-0-			34
06	1410 N	1329	-0-	-81	-0-	1329	3			Y	-0-			34
07	1612 N	1342	-0-	-270	-0-	1342	3			Y	-0-			34
08	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT			34
-----														
CANNON, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 146587 COMPL. DATE 07/26/1993										TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8394 - 8456	
03	1426 N	968	-0-	-458	-0-	968	3			Y	-0-			59
04	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			Y	-0-			59
05	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			Y	-0-			59
06	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			Y	-0-			59
07	1953 N	1720	-0-	-233	-0-	1657	3	63	9	Y	57	57 1		59
08	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT			59
-----														
MATHIS, JAMES F. WELL #: 3 RRCID -> 146635 COMPL. DATE 09/03/1993										TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8426 - 8474	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	14	1	346	3	N	-0-			158
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			158
-----														
JOHNSON, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 148154 COMPL. DATE 01/17/1994										TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8130 - 8187	
03	3033 X	3010	-0-	-23	-0-	2808	3	202	9	N	184	175 1		146
04	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2695	3	6	9	N	5			151
05	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2729	3	3	9	N	3			154
06	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-			154
07	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	2324	3	3	9	N	3			157
08	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			157
-----														
JACKSON, FERN Z. & ROY WELL #: 2 RRCID -> 148315 COMPL. DATE 10/11/1993										TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8250 - 8277	
03	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	1474	1	1004	3	N	38			141
						42	9							
04	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-			141
05	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-			141
06	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	12	1	2503	3	N	-0-			141
07	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	190	1	2359	3	N	-0-			141
08	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			141

OIL AND GAS DIVISION

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON										
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481										
STONE, HENRIETTA WELL #: 3 RRCID -> 148511 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8252 - 8304										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	19
-----										
FUHLBERG, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150307 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 8377 - 8400										
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	41
04	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	3		N	41
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	87	1	43	3	41
06	360 N	128	-0-	-232	-0-	128	3		N	41
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	86	1	299	3	41
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				NO RPT	41
-----										
JOHNSON, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 150903 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8091 - 8146										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	125
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	125
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	125
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	125
07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	125
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	125
-----										
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151981 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8236 - 8298										
03	2047 N	447	-0-	-1600	-0-	24	1	423	3	16
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	15	1	659	3	16
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	17	1	450	3	16
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		Y	16
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	13	1	669	3	16
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				Y	16
-----										
CANNON, W. E. WELL #: 3 RRCID -> 215596 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8517 - 8546										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	44
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	44
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	44
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	44
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	44
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	44
-----										
STONE, HENRIETTA WELL #: 4 RRCID -> 223028 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8322 - 8328										
03	868 N	680	-0-	-188	-0-	35	1	642	3	150
						3	9			
04	690 N	609	-0-	-81	-0-	18	1	584	3	156
						7	9			
05	651 N	638	-0-	-13	-0-	44	1	594	3	156
06	660 N	636	-0-	-24	-0-	636	3		N	156
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	50	1	591	3	156
08	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				NO RPT	156



MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
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													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
-----													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880													
POTEET, SARAH B., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007106 COMPL. DATE 01/03/1954 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8222 - 8238													
03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2101	3	8	9	N	7	189
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1975	3	9	9	N	8	99
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2150	3	9	9	N	8	107
06	2040	N	2037	-0-	-3	-0-	2029	3	8	9	N	7	114
*07	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2078	3	6	9	N	5	119
08	2170	N	2060	-0-	-110	-0-	2054	3	6	9	N	5	124
-----													
TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065966 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 13022 PERF. N/A													
03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1986	3	13	9	N	12	-0-
04	1920	N	1904	-0-	-16	-0-	1897	3	7	9	N	6	6
05	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1961	3	10	9	N	9	15
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1927	3	9	9	N	8	23
*07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1974	3	8	9	N	7	30
08	1984	N	1918	-0-	-66	-0-	1909	3	9	9	N	8	38
-----													
KEY WELL #: 1 RRCID -> 088869 COMPL. DATE 04/13/1980 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8276 - 8305													
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	111	3	3	9	N	3	38
04	2100	N	1657	-0-	-443	-0-	1643	3	14	9	N	13	51
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2044	3	18	9	N	16	67
06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1871	3	19	9	N	17	84
*07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1963	3	14	9	N	13	97
08	2077	N	1851	-0-	-226	-0-	1837	3	14	9	N	13	110
-----													
KEY WELL #: 2 RRCID -> 092486 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8264 - 8314													
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	977	3	7	9	N	6	38
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	994	3	9	9	N	8	46
05	1054	N	981	-0-	-73	-0-	971	3	10	9	N	9	55
06	960	N	916	-0-	-44	-0-	909	3	7	9	N	6	61
07	1023	N	946	-0-	-77	-0-	938	3	8	9	N	7	68
08	992	N	955	-0-	-37	-0-	945	3	10	9	N	9	77
-----													
MADISONVILLE (WILCOX H2S DISP) 56590 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206													
ROGERS WELL #: 2D RRCID -> 226722 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4732 - 5118													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MADISONVILLE (WILCOX H2S DISP) //CONT.// 56590 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC 681359												
MADISONVILLE DISPOSAL WELL #: 1D RRCID -> 192606 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4934 - 5170												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE) 56590 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206												
VICK, M. Y. WELL #: 6 RRCID -> 113559 COMPL. DATE 09/15/1984 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8668 - 8758												
03	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	182	1	808	2	N	29	67
04	949 N	949	-0-	-0-	-0-	32	9	760	2	N	25	92
05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	166	1	766	2	N	18	110
06	990 N	875	-0-	-115	-0-	20	9	662	2	N	28	138
07	992 N	938	-0-	-54	-0-	182	1	699	2	N	25	163
08	961 N	908	-0-	-53	-0-	31	9	689	2	N	24	187
						211	1					
						28	9					
						193	1					
						26	9					

VICK, M. Y. WELL #: 7 RRCID -> 114006 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8714 - 8788												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-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												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-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												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOSS-MALONE WELL #: 5 RRCID -> 197241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8664 - 8690												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
MADISONVILLE, NE (GEORGETOWN) 56593 550 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON												
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206												
CARMICHAEL WELL #: 2 H RRCID -> 217601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9514 - 12250												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
MADISONVILLE, S. (DEXTER 9220) 56595 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES												
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206												
VICK, M. Y. WELL #: 4 RRCID -> 127160 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9120 - 9124												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
MADISONVILLE, S. (DEXTER 9250) 56595 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206												
MOSS-MALONE WELL #: 3 RRCID -> 197255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9014 - 9244												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40
-----												
MAGILLA, WEST (WOODBINE) 56684 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER												
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685												
LOUISIANA PACIFIC UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 205761 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 14765 PERF. 14549 - 14627												
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	2	240
04		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	2	242
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	242
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	244
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	246
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	248
-----												
NECHES TRANSPORT INC. 601854												
BLACKSTONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 283786 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 15166 PERF. 11719 - 11760												
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
VISION OPERATING COMPANY, L.L.C. 886258												
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 285559 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 15455 PERF. 14875 - 15254												
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MAGNET WITHERS		56688 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
DUFFY, G. A.		WELL #: 16		RRCID -> 066358		COMPL. DATE 04/26/1976		TOTAL DEPTH 5685 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DUFFY, G. A.		WELL #: 2		RRCID -> 068588		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 7267 PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DUFFY, G.A.		WELL #: 8		RRCID -> 095030		COMPL. DATE 07/30/1981		TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5500 - 5504				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-
-----												
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
HALAMICEK, J. M.		WELL #: 3		RRCID -> 052811		COMPL. DATE 05/27/1972		TOTAL DEPTH 5542 PERF. N/A				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HALAMICEK, J. M.		WELL #: 6		RRCID -> 121799		COMPL. DATE 03/13/1975		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5463 - 5480				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
BROUSSARD, J. E.		WELL #: 55		RRCID -> 156044		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5495 - 5515				
03	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS		//CONT.//		56688 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954							
DEBRUHL, H. E.		WELL #:		3	RRCID -> 198368	COMPL. DATE 10/05/2016	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 2154	-	2164	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
-----											
COCKBURN, H. C.		WELL #:		138	RRCID -> 255244	COMPL. DATE 03/05/2010	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5401	-	5461	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894	Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894	Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894	Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894	Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894	Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894	Y	-0-		-0-
-----											
XOG OPERATING LLC		945921		701560	RRCID -> 076030	COMPL. DATE 03/16/1978	TOTAL DEPTH 5625	PERF. N/A			
PIERCE ESTATES		WELL #:		B123							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
-----											
PIERCE ESTATES		WELL #:		B122	RRCID -> 089398	COMPL. DATE 09/02/1980	TOTAL DEPTH 5625	PERF. 5440	-	5443	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
-----											
MAGNET WITHERS (F- 2)		56688 018		701560	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON				
REMORA MANAGEMENT, LLC		WELL #:		B168	RRCID -> 272433	COMPL. DATE 08/30/2013	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 5566	-	5568	
PIERCE ESTATE											
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
-----											
MAGNET WITHERS (F-5)		56688 054		701560	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON				
REMORA MANAGEMENT, LLC		WELL #:		C247	RRCID -> 263601	COMPL. DATE 08/01/2011	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 5780	-	5793	
PIERCE ESTATE											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433	N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433	N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433	N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433	N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433	N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433	N	NO RPT		-0-



MAGNET WITHERS (F- 7)		56688 081		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560										
PIERCE ESTATE		WELL #: B159		RRCID -> 263376		COMPL. DATE 09/06/2011		TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5906 - 5912				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
PIERCE ESTATE		WELL #: C260		RRCID -> 285830		COMPL. DATE 07/21/2018		TOTAL DEPTH 7301 PERF. 5860 - 5864				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MAGNET WITHERS (F- 8)		56688 108		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560										
PIERCE ESTATE		WELL #: C254		RRCID -> 282351		COMPL. DATE 06/28/2017		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5895 - 5897				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MAGNET WITHERS (F- 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				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MAGNET WITHERS (F-11)		56688 180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560										
PIERCE ESTATES B		WELL #: 146		RRCID -> 245427		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 7524 PERF. 6184 - 6186				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
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				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (F-13)		56688 234		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560												
PIERCE ESTATES		WELL #: C235		RRCID -> 272056		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6390 - 6400				
M	O	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
03		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	73 1	2477 2	N	N	-0-			-0-
04		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	1156 1	1299 2	N	N	-0-			-0-
05		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2062 1	250 2	N	N	-0-			-0-
06		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2277 1	145 2	N	N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	N	-0-			-0-
08		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	N	NO RPT			-0-
-----														
PIERCE ESTATE		WELL #: B157		RRCID -> 276354		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 6392 - 6679				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
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-
-----														
PIERCE ESTATE		WELL #: C257		RRCID -> 276982		COMPL. DATE 04/20/2014		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6414 - 6426				
03		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	147 1	2282 2	N	N	48	48 1		-0-
							53 9							
04		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	1178 1	1324 2	N	N	-0-			-0-
05		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2340 1	282 2	N	N	-0-			-0-
06		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2308 1	147 2	N	N	-0-			-0-
07		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	1876 1	520 2	N	N	-0-			-0-
08		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	N	NO RPT			-0-
-----														
PIERCE ESTATE C		WELL #: 248		RRCID -> 284063		COMPL. DATE 03/08/2018		TOTAL DEPTH 7282		PERF. 6404 - 6406				
03		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	73 1	2470 2	N	N	-0-			-0-
04		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	1156 1	1299 2	N	N	-0-			-0-
05		2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2277 1	276 2	N	N	-0-			-0-
06		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2238 1	143 2	N	N	-0-			-0-
07		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	1935 1	505 2	N	N	-0-			-0-
08		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	N	NO RPT			-0-
-----														
MAGNET WITHERS (F-14)		56688 252		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560												
PIERCE ESTATES		WELL #: B153		RRCID -> 280589		COMPL. DATE 06/14/2015		TOTAL DEPTH 7254		PERF. 6508 - 6513				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
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-
-----														
MAGNET WITHERS (F-22)		56688 423		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON						
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560												
PIERCE ESTATE		WELL #: B162		RRCID -> 280588		COMPL. DATE 02/28/2015		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6834 - 6836				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
MAGNET WITHERS (F-26 A)			56688 540		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON					
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560												
PIERCE ESTATE			WELL #: B162		RRCID -> 263815		COMPL. DATE 07/23/2011		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7154 - 7157				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
MAGNET WITHERS (FRIO CONS.)			56688 586		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954												
COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO. 1			WELL #: 4		RRCID -> 237668		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 6145 - 6149				
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	940	1	526	9	Y	478	469	0	31
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	823	1	444	9	Y	404	401	0	34
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	933	1	523	9	Y	475	483	0	26
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	810	1	449	9	Y	408	393	0	41
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	944	1	510	9	Y	464	467	0	38
*08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	950	1	523	9	Y	475	473	0	40
-----															
COCKBURN, H. C.			WELL #: 152		RRCID -> 273703		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 5865 - 5868				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	364	1	48	9	N	44	40	0	4
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	467	1	12	9	N	11	14	0	1
*08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	585	1	1	9	N	1	2	0	-0-
-----															
MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA)			56688 590		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WHARTON					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954												
COCKBURN, H. C.			WELL #: 100		RRCID -> 225104		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 5643		PERF. 5110 - 5160				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
COCKBURN, H. C.			WELL #: 33		RRCID -> 225172		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 5534		PERF. 5114 - 5167				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
COCKBURN, H. C.			WELL #: 128		RRCID -> 261667		COMPL. DATE 07/19/2013		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 5154 - 5658				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----															
MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA) //CONT.// 56688 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954															
COCKBURN, H. C. WELL #: 164 RRCID -> 281156 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5145 - 5196															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	465					N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	465					N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	465					N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	465					N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	465					N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	465					N	-0-			-0-
-----															
MAGNET WITHERS (M-4) 56688 603 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON															
CXL ENERGY LLC 195770															
COCKBURN, H. C. WELL #: 2A RRCID -> 201541 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3969 - 3977															
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954															
COCKBURN, H. C. WELL #: 100 RRCID -> 225393 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4356 - 5160															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
XOG OPERATING LLC 945921															
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 105359 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4402 - 4404															
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: B 65 RRCID -> 114408 COMPL. DATE 12/02/1984 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 4314 - 4320															
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MAGNET WITHERS (M-5) 56688 607 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON															
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560															
PIERCE ESTATES C WELL #: 11 RRCID -> 256747 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4539 - 4544															
03		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MAGNET WITHERS (M-7)		56688 621		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560									
PIERCE ESTATES		WELL #:	C215	RRCID ->	258258	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4641 - 4643
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1)		56688 648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
COCKBURN, H. C., -B-		WELL #:	16 H	RRCID ->	040338	COMPL. DATE	09/13/1966	TOTAL DEPTH	6014	PERF.	5432 - 5486
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COCKBURN, H.C. 'B'		WELL #:	13	RRCID ->	098870	COMPL. DATE	03/18/1982	TOTAL DEPTH	6273	PERF.	5478 - 5485
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COCKBURN, H. C. -A-		WELL #:	2	RRCID ->	132752	COMPL. DATE	06/21/1989	TOTAL DEPTH	6268	PERF.	5490 - 5500
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560									
PIERCE ESTATES		WELL #:	C222	RRCID ->	190102	COMPL. DATE	12/24/2009	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4730 - 4765
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560													
MARG. 1 GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 191425 COMPL. DATE 09/30/2010										TOTAL DEPTH	5624	PERF.	4660 - 4680
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PIERCE ESTATES WELL #: C 24 RRCID -> 196516 COMPL. DATE 04/22/2003										TOTAL DEPTH	5556	PERF.	5437 - 5443
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PIERCE ESTATES WELL #: C 4 RRCID -> 196517 COMPL. DATE 07/09/2003										TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5378 - 5386
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PIERCE ESTATES WELL #: C 52 RRCID -> 205453 COMPL. DATE 11/26/2004										TOTAL DEPTH	5570	PERF.	5393 - 5398
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PIERCE ESTATES WELL #: C220 RRCID -> 218917 COMPL. DATE 07/27/2006										TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5378 - 5384
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PIERCE ESTATES WELL #: C227 RRCID -> 269592 COMPL. DATE 04/28/2011										TOTAL DEPTH	5630	PERF.	5378 - 5414
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1)		//CONT.//		56688 648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954										
DEBRUHL, H. E.		WELL #:		2	RRCID ->	135591	COMPL. DATE	09/03/2021	TOTAL DEPTH	5722	PERF.	4578 - 4588		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
-----														
COCKBURN, H. C.		WELL #:		110	RRCID ->	234823	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	7151	PERF.	5392 - 5406		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
-----														
COCKBURN, H. C.		WELL #:		102	RRCID ->	244969	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	7520	PERF.	5420 - 5433		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
-----														
FRANZ, J.H.		WELL #:		6	RRCID ->	273497	COMPL. DATE	04/20/2013	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5448 - 5460		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
-----														
XOG OPERATING LLC		945921		WELL #:		B101 H	RRCID ->	041766	COMPL. DATE	03/06/1967	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	5494 - 5502
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
-----														
MAGNET WITHERS (MARGINULINA 2)		56688 657		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WHARTON							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954												
COCKBURN, H. C.		WELL #:		119	RRCID ->	225118	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5434 - 5487		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 2) //CONT.// 56688 657 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON										
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954										
COCKBURN, H. C. WELL #: 108 RRCID -> 242370 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5450 - 5478										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
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-
-----										
COCKBURN, H. C. WELL #: 121 RRCID -> 242378 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5408 - 5420										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
-----										
MAGNET WITHERS (MIOCENE UPPER) 56688 693 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON										
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560										
PIERCE ESTATES WELL #: C234 RRCID -> 261368 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4292 - 4302										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
-----										
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954										
FOUR CORNERS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 251900 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 14826 PERF. 5750 - 5775										
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----										
XOG OPERATING LLC 945921										
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 3 RRCID -> 053112 COMPL. DATE 07/14/1972 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A										
03		14B DENY	-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-
-----										
MAGNET WITHERS (MIOCENE 2600) 56688 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON										
CXL ENERGY LLC 195770										
WEAKLEY-COCKBURN UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 188255 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2624 - 2627										
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT



-----												
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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MAGNET WITHERS(MIOCENE 3000 STR)			56688 774		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748									
G. A. DUFFY			WELL #: 26		RRCID -> 278597		COMPL. DATE 10/28/2015		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 3156 - 3166	
-----												
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MAGNET WITHERS (MIOCENE 3250)			56688 783		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
XOG OPERATING LLC			945921									
PIERCE ESTATES			WELL #: B 80		RRCID -> 148162		COMPL. DATE 01/28/1994		TOTAL DEPTH 5560		PERF. 3255 - 3260	
-----												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
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	
-----												
05	0	7118	-0-	7118	7118	7118	2			N	-0-	-0-
06	0	9746	-0-	9746	16864	9746	2			N	-0-	-0-
07	0	14523	-0-	14523	31387	14523	2			N	-0-	-0-
08	14725	NO RPT	-0-	-14725	16662					N	NO RPT	-0-
-----												
MAGNET WITHERS (MIOCENE 3600)			56688 802		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
FORZA OPERATING, LLC			278837									
HARDIN			WELL #: 1		RRCID -> 291088		COMPL. DATE 12/22/2020		TOTAL DEPTH 5926		PERF. 3598 - 3612	
-----												
03	7140	5666	-0-	-1474	34385	5666	2			N	-0-	-0-
04	12600	2243	-0-	-10357	24028	2243	2			N	-0-	-0-
05	13020	-0-	-0-	-13020	11008					N	-0-	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/15/2021												
-----												
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION			402723									
BERBERISH-COCKBURN UNIT			WELL #: 1 C		RRCID -> 188368		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3822 - 3827	
-----												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

-----												
MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900)		56688 807		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON				
CXL ENERGY LLC		195770										
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
-----												
03		0	-0-	-0-	-0-	B	466352		N	-0-		-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	B	466352		N	-0-		-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	B	466352		N	-0-		-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	B	466352		N	NO RPT		-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	B	466352		N	NO RPT		-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	B	466352		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				466352								
-----												
BERBERISH-COCKBURN UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	188369	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	3881 - 3887
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				109942								
03		0	-0-	-0-	-0-	B	109942		N	-0-		-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	B	109942		N	-0-		-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	B	109942		N	-0-		-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	B	109942		N	NO RPT		-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	B	109942		N	NO RPT		-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	B	109942		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				109942								
-----												
FORZA OPERATING, LLC		278837										
HARDIN		WELL #:		1	RRCID ->	290287	COMPL. DATE	09/11/2018	TOTAL DEPTH	5926	PERF.	3868 - 3880
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				176511								
03		0	-0-	-0-	-0-	B	176511		N	-0-		-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	B	176511		N	-0-		-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	B	176511		N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE..				05/15/2021								
-----												
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION		402723										
PRASIFKA		WELL #:		1	RRCID ->	278618	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3888 - 3904
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				157879								
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	157879		N	-0-		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	157879		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	157879		N	-0-		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	157879		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	157879		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	157879		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				157879								
-----												
RESOURCE EXPL & PROD, INC.		703393										
COCKBURN		WELL #:		3	RRCID ->	180260	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	4216	PERF.	3932 - 3946
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		0	N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		0	N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		0	N	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0	N	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0	N	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000)										56688 810 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.										549836									
COCKBURN, H. C. "A"										WELL #:	3	RRCID ->	157193	COMPL. DATE	06/20/1995	TOTAL DEPTH	5527	PERF.	4061 - 4067
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
REMORA MANAGEMENT, LLC										701560									
PIERCE ESTATES										WELL #:	C223	RRCID ->	220169	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	3951 - 3961
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05	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-					
BROUSSARD, J. E.										WELL #:	12	RRCID ->	225954	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	5544	PERF.	3908 - 3918
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1023	2	N	-0-	-0-					
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	-0-	451	1	506	2	N	-0-	-0-					
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-	941	1	114	2	N	-0-	-0-					
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	-0-	1179	1	75	2	N	-0-	-0-					
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	-0-	988	1	266	2	N	-0-	-0-					
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
PIERCE ESTATES										WELL #:	C171	RRCID ->	263339	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	5723	PERF.	3984 - 3992
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
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-					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC										916954									
COCKBURN, H. C.										WELL #:	49	RRCID ->	088318	COMPL. DATE	06/02/1980	TOTAL DEPTH	5538	PERF.	3956 - 4322
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
COCKBURN, H. C.										WELL #:	33	RRCID ->	225171	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	5534	PERF.	4121 - 5167
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) //CONT.//		56688 810		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.//		916954														
FRANZ, J. H.		WELL #: 1		RRCID -> 228618		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4064 - 4084								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
COCKBURN, H. C.		WELL #: 164		RRCID -> 282662		COMPL. DATE 10/22/2016		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4122 - 5196								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MAGNET WITHERS (MIOCENE 4150)		56688 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560														
PIERCE ESTATES		WELL #: C139		RRCID -> 271800		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 6758 PERF. 4148 - 4154								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PIERCE ESTATES		WELL #: B158		RRCID -> 288857		COMPL. DATE 11/07/2019		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4134 - 4142								
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954														
J H FRANZ		WELL #: 4		RRCID -> 255247		COMPL. DATE 01/23/2010		TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4136 - 4144								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200)		56688 819		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
DUFFY, G. A.		WELL #: 15 C		RRCID -> 007155		COMPL. DATE 09/07/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4279 - 4289								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) //CONT.// 56688 819 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836												
COCKBURN, H. C., -A- WELL #: 4 RRCID -> 007165 COMPL. DATE 05/10/1956 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4221 - 4231												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
COCKBURN, H. C. -B- WELL #: 16 F RRCID -> 040425 COMPL. DATE 09/13/1966 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4162 - 4170												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560												
PIERCE ESTATES WELL #: C176 RRCID -> 204404 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 4230 - 4236												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
-----												
LEHMBERG-COFFEY WELL #: 3 RRCID -> 284990 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4144 - 4146												
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	32	1	1073	2	N	-0-
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	543	1	610	2	N	-0-
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1119	1	136	2	N	-0-
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1087	1	69	2	N	-0-
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	911	1	245	2	N	-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT
-----												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
COCKBURN, H. C. WELL #: 109 RRCID -> 151085 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 4117 - 4124												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
XOG OPERATING LLC 945921												
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 007179 COMPL. DATE 02/27/1956 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 4192 - 4194												
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MAGNET WITHERS (MIO 4400) 56688 828 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON  
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836  
COCKBURN, H. C. -B- WELL #: 16 D RRCID -> 040426 COMPL. DATE 09/13/1966 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4402 - 4408

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

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560  
PIERCE ESTATES WELL #: B160 RRCID -> 284319 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 4346 - 4362

03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
03			0 N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04			0 N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05			0 N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06			0 N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
COCKBURN, HC WELL #: 11 RRCID -> 261233 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4372 - 4378

03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06		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-						

COCKBURN, H. C. WELL #: 147 RRCID -> 281250 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4410 - 4414

03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
03			0 N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04			0 N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05			0 N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06			0 N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07			0 N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08			0	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

MAGNET WITHERS (SM- 23) 56688 864 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON  
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
COCKBURN, H. C. WELL #: 147 RRCID -> 282352 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 1740 - 1747

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

OIL AND GAS DIVISION

MAGNET WITHERS (5400)			56688 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748										
DUFFY, G. A.			WELL #: 3		RRCID -> 007213		COMPL. DATE 05/15/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5403 - 5407				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
DUFFY, G. A.			WELL #: 14		RRCID -> 122703		COMPL. DATE 11/15/1986		TOTAL DEPTH 5686 PERF. 5391 - 5395				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
DUFFY, G. A.			WELL #: 23		RRCID -> 125598		COMPL. DATE 10/28/1987		TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5384 - 5387				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MAGNET WITHERS, E.(MIOCENE 3670)			56689 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
RESOURCE EXPL & PROD, INC.			703393										
COCKBURN, H. C.			WELL #: 129		RRCID -> 117017		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 7543 PERF. 2085 - 2700				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
COCKBURN OIL CORP. UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 170592		COMPL. DATE 07/04/1998		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3818 - 3826				
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK)			56785 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER				
FORTUNE RESOURCES LLC			278755										
BSMC A-937			WELL #: 1H		RRCID -> 283525		COMPL. DATE 10/24/2017		TOTAL DEPTH 11663 PERF.12039 - 16391				
03		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	2811	2	508	9	N	462	604
04		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	2987	2	650	9	N	591	471
05		3224 X	2863	-0-	-361	-0-	2306	2	557	9	N	506	215
06		3210 X	2332	-0-	-878	-0-	2058	2	274	9	N	249	100
07		3317 X	2820	-0-	-497	-0-	2274	2	546	9	N	496	234
08		3751 X	2624	-0-	-1127	-0-	2233	2	391	9	N	355	226

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.//													56785 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER						
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.													430685											
CARTWRIGHT													WELL #:	1H	RRCID ->	266315	COMPL. DATE	10/23/2010	TOTAL DEPTH	13073	PERF.	14589	-	16308
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
-----																								
ORO RESOURCES, LLC													626507											
CAMERON HEIRS													WELL #:	2H	RRCID ->	278974	COMPL. DATE	12/24/2014	TOTAL DEPTH	12412	PERF.	12595	-	18720
03		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	2800	3	459	9	N	417	548	1			2605							
04		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	2831	3	427	9	N	388	361	1			2632							
05		3038 X	2830	-0-	-208	-0-	2400	3	430	9	N	391	184	1			2839							
*06		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	2737	3	376	9	N	342	367	1			2814							
07		3038 X	2777	-0-	-261	-0-	2546	3	231	9	N	210	375	1			2649							
08		3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					2649							
-----																								
ZARVONA ENERGY LLC													950523											
BP AMERICA A-995 UNIT													WELL #:	1	RRCID ->	238921	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	13729	PERF.	0	-	19306
03		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-	178	1			209							
04		3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3596	3	175	9	N	159					368							
05		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	3			N	-0-					368							
06		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			N	-0-					368							
07		3906 X	2284	-0-	-1622	-0-	2284	3			N	-0-					368							
08		3906 X	2407	-0-	-1499	-0-	2407	3			N	-0-					368							
-----																								
BP AMERICA A-187													WELL #:	1	RRCID ->	238927	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	14288	-	20721
03		5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	5398	3	122	9	N	111	183	1			28							
04		5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	5227	3			N	28					56							
05		5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	5502	3			N	53					109							
06		6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	6355	3			N	61					170							
07		10534 X	10534	-0-	-0-	-0-	10502	3			N	29					199							
*08		8757 X	8757	-0-	-0-	-0-	8691	3			N	60					259							
-----																								
BP BLACK STONE A-520 UNIT													WELL #:	1	RRCID ->	238930	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	13795	PERF.	13258	-	18528
03		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					260							
04		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					260							
05		1457 N	1036	-0-	-421	-0-	951	3			N	77					337							
06		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					337							
07		1612 N	1604	-0-	-8	-0-	1604	3			N	-0-					337							
08		1023 N	887	-0-	-136	-0-	887	3			N	-0-					337							
-----																								
BP BLACK STONE A-520													WELL #:	2	RRCID ->	246628	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	13756	PERF.	13250	-	18553
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74							
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					74							
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					74							
06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					74							
07		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					74							
*08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					74							



MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
BP BLACK STONE A-266 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246915 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12921 - 19418												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	5763 3	151 9	N	137	179 1		120
04	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5235 3	141 9	N	128	179 1		69
05	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5388 3	165 9	N	150	177 1		42
06	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	5580 3	151 9	N	137			179
07	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5383 3	107 9	N	97			276
*08	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	5425 3	288 9	N	262	538 1		-0-
ANADARKO FEE A-135 SWD WELL #: 1 RRCID -> 247332 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4557 - 5690												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250148 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13668 - 19142												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
BP AMERICA A-994 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250494 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13360 - 19746												
03	4526 X	3819	-0-	-707	-0-	3766 3	53 9	N	48			165
04	4380 X	3756	-0-	-624	-0-	3706 3	50 9	N	45	175 1		35
05	4526 X	1528	-0-	-2998	-0-	1504 3	24 9	N	22			57
06	4080 X	2177	-0-	-1903	-0-	2159 3	18 9	N	16			73
07	3875 X	1027	-0-	-2848	-0-	1014 3	13 9	N	12			85
*08	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	6160 3	86 9	N	78			163
BP BLACK STONE A-244 SWD WELL #: 1 RRCID -> 250892 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 14529 PERF. 4830 - 5796												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671			N	NO RPT			-0-
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 251216 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14705 PERF.13641 - 19068												
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-			-0-
07	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 3		N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
BP BLACK STONE A-98 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251280 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14193 PERF.13753 - 19443												
03	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-			141
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-			141
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
06	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 3		N	-0-			141
07	3100 N	3418	-0-	318	318	3418 3		N	-0-			141
*08	1780 N	1462	-0-	-318	-0-	1462 3		N	-0-			141

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER																	
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																	
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251524 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13628 - 19847																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					71
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					71
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					71
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					71
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					71
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					71
-----																	
BP BLACK STONE A-263 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251695 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13455 - 19638																	
03		8184 X	7828	-0-	-356	-0-	7577	3	251	9	N	228	361	1			71
04		3450 X	1573	-0-	-1877	-0-	1563	3	10	9	N	9					80
05		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					80
06		7590 X	4349	-0-	-3241	-0-	4324	3	25	9	N	23					103
07		7843 X	5912	-0-	-1931	-0-	5865	3	47	9	N	43					146
08		7843 X	103	-0-	-7740	-0-	97	3	6	9	N	5					151
-----																	
YOUNGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252293 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13442 PERF.12854 - 18332																	
03		4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4159	3	400	9	N	364	361	1			168
04		4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	3885	3	400	9	N	364	361	1			171
05		4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	3946	3	340	9	N	309	177	1			303
06		3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3664	3	334	9	N	304	364	1			243
07		4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4071	3	402	9	N	365	179	1			429
*08		3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3579	3	309	9	N	281	531	1			179
-----																	
BP BLACK STONE A-371 UNIT WELL #: A 1RE RRCID -> 253435 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 14306 PERF.13815 - 19276																	
03		5704 X	4940	-0-	-764	-0-	4782	3	158	9	N	144					179
04		5370 X	4868	-0-	-502	-0-	4737	3	131	9	N	119	184	1			114
05		5549 X	5470	-0-	-79	-0-	5332	3	138	9	N	125	161	1			78
06		5100 X	4877	-0-	-223	-0-	4757	3	120	9	N	109					187
07		5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5017	3	144	9	N	131	178	1			140
08		5456 X	3612	-0-	-1844	-0-	3495	3	117	9	N	106	176	1			70
-----																	
BLACK STONE A-31 WELL #: 1H RRCID -> 254841 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13097 PERF.12971 - 19162																	
03		9145 X	8362	-0-	-783	-0-	8050	3	312	9	N	284	357	1			91
04		10175 X	10175	-0-	-0-	-0-	9835	3	340	9	N	309	178	1			222
05		9888 X	9888	-0-	-0-	-0-	9560	3	328	9	N	298	350	1			170
06		9386 X	9386	-0-	-0-	-0-	9065	3	321	9	N	292	173	1			289
07		10478 X	9637	-0-	-841	-0-	9331	3	306	9	N	278	347	1			220
08		10478 X	9526	-0-	-952	-0-	9228	3	298	9	N	271	175	1			316
-----																	
BP BLACK STONE A-262 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254923 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13596 PERF.13087 - 19837																	
03		1395 X	629	-0-	-766	-0-	629	3			N	-0-					53
04		1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1438	3	200	9	N	182	182	1			53
05		1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					53
06		2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					53
07		1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					53
*08		1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					53
-----																	
FORESTAR BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255669 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13530 - 18690																	
03		7874 X	3341	-0-	-4533	-0-	3236	3	105	9	N	95	95	1			126
04		7740 X	6793	-0-	-947	-0-	6603	3	190	9	N	173	172	1			127
05		7998 X	2291	-0-	-5707	-0-	2263	3	28	9	N	25					152
06		7740 X	4097	-0-	-3643	-0-	3936	3	161	9	N	146	177	1			121
07		10329 X	10329	-0-	-0-	-0-	9678	3	651	9	N	592	540	1			173
*08		12920 X	12920	-0-	-0-	-0-	12018	3	902	9	N	820	898	1			95

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: JASPER				
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																
BP BLACK STONE A-400 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256088 COMPL. DATE 12/09/2009												TOTAL DEPTH	13893	PERF.13430	-	19030
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
03		10385 X	9134	-0-	-1251	-0-	9045 3	89 9	N	81			136			
04		10050 X	5319	-0-	-4731	-0-	5268 3	51 9	N	46			182			
05		10385 X	6542	-0-	-3843	-0-	6480 3	62 9	N	56	173 1		65			
06		9030 X	6495	-0-	-2535	-0-	6433 3	62 9	N	56			121			
07		9145 X	3168	-0-	-5977	-0-	3122 3	46 9	N	42			163			
08		9145 X	6870	-0-	-2275	-0-	6801 3	69 9	N	63	183 1		43			
-----																
GUNTER WELL #: 1H RRCID -> 256463 COMPL. DATE 12/01/2009												TOTAL DEPTH	13002	PERF.12831	-	20000
03		9393 X	8787	-0-	-606	-0-	7934 3	853 9	N	775	716 1		312			
04		9090 X	6963	-0-	-2127	-0-	6651 3	312 9	N	284	541 1		55			
05		9393 X	8823	-0-	-570	-0-	8228 3	595 9	N	541	535 1		61			
06		12559 X	12559	-0-	-0-	-0-	11693 3	866 9	N	787	719 1		129			
07		12097 X	12097	-0-	-0-	-0-	11291 3	806 9	N	733	712 1		150			
*08		10968 X	10968	-0-	-0-	-0-	10290 3	678 9	N	616	529 1		237			
-----																
FORESTAR BLACK STONE A-90 SWD WELL #: 1 RRCID -> 256499 COMPL. DATE 01/24/2010												TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4076	-	5278
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----																
BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257521 COMPL. DATE 08/16/2010												TOTAL DEPTH	12475	PERF. 4412	-	5339
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----																
BP BLACK STONE A-727 B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257530 COMPL. DATE 05/28/2010												TOTAL DEPTH	13873	PERF.13832	-	19811
03		5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	5244 3	53 9	N	48	179 1		65			
04		5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	5330 3	59 9	N	54			119			
05		6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	6122 3	56 9	N	51			170			
06		5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	5633 3	57 9	N	52			222			
07		5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	5663 3	52 9	N	47	178 1		91			
08		6169 X	5207	-0-	-962	-0-	5153 3	54 9	N	49			140			
-----																
BP BLACK STONE A-495 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258125 COMPL. DATE 02/28/2010												TOTAL DEPTH	14285	PERF.13849	-	19738
03		8711 X	6415	-0-	-2296	-0-	6336 3	79 9	N	72			175			
04		8580 X	6532	-0-	-2048	-0-	6484 3	48 9	N	44			219			
05		8866 X	6610	-0-	-2256	-0-	6565 3	45 9	N	41	180 1		80			
06		8580 X	5016	-0-	-3564	-0-	4979 3	37 9	N	34			114			
07		7533 X	2808	-0-	-4725	-0-	2808 3		N	-0-			114			
08		6758 X	3677	-0-	-3081	-0-	3677 3		N	-0-			114			
-----																
BP BLACK STONE A-244 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 258276 COMPL. DATE 03/22/2010												TOTAL DEPTH	14965	PERF.14570	-	20184
03		341 N	222	-0-	-119	-0-	215 3	7 9	N	6			209			
04		1080 N	441	-0-	-639	-0-	420 3	21 9	N	19			228			
05		496 N	249	-0-	-247	-0-	240 3	9 9	N	8	166 1		70			
06		244 N	244	-0-	-0-	-0-	238 3	6 9	N	5			75			
07		465 N	344	-0-	-121	-0-	341 3	3 9	N	3			78			
*08		460 N	460	-0-	-0-	-0-	452 3	8 9	N	7			85			

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JASPER						
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																
BP BLACK STONE A-383 SWD WELL #: 1 RRCID -> 259960 COMPL. DATE 12/15/2010										TOTAL DEPTH	5783	PERF. 4167 - 5041				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260141 COMPL. DATE 06/20/2010										TOTAL DEPTH	13070	PERF.13080 - 19296				
03	31357 X	31357	-0-	-0-	-0-	28831	3	2526	9	N	2296	2541	1			21
04	25696 X	25696	-0-	-0-	-0-	23553	3	2143	9	N	1948	1796	1			173
05	25999 X	25999	-0-	-0-	-0-	23920	3	2079	9	N	1890	1996	1			67
06	23223 X	23223	-0-	-0-	-0-	21063	3	2160	9	N	1964	1800	1			231
07	17025 X	17025	-0-	-0-	-0-	15439	3	1586	9	N	1442	1420	1			253
08	8122 X	7462	-0-	-660	-0-	6547	3	915	9	N	832	891	1			194

BP AMERICA A-249 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260473 COMPL. DATE 04/01/2011										TOTAL DEPTH	5747	PERF. 4370 - 4946				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP BLACK STONE A-383 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261207 COMPL. DATE 10/21/2010										TOTAL DEPTH	14104	PERF.13595 - 19640				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

FORESTAR KEAGHEY A-253 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261210 COMPL. DATE 01/02/2011										TOTAL DEPTH	13970	PERF.13494 - 20113				
03	5704 X	841	-0-	-4863	-0-	690	3	151	9	N	137	122	1			203
04	5520 X	5409	-0-	-111	-0-	4794	3	615	9	N	559	696	1			66
05	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					66
06	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3317	3	524	9	N	476	339	1			203
07	5580 X	184	-0-	-5396	-0-	60	3	124	9	N	113					316
08	5580 X	2792	-0-	-2788	-0-	2624	3	168	9	N	153	358	1			111

GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 262248 COMPL. DATE 10/01/2010										TOTAL DEPTH	13010	PERF.12860 - 20320				
03	15407 X	13280	-0-	-2127	-0-	12057	3	1223	9	N	1112	1260	1			209
04	12795 X	12795	-0-	-0-	-0-	11674	3	1121	9	N	1019	1074	1			154
05	13361 X	11621	-0-	-1740	-0-	10601	3	1020	9	N	927	896	1			185
06	13768 X	13768	-0-	-0-	-0-	12577	3	1191	9	N	1083	901	1			367
07	13361 X	12238	-0-	-1123	-0-	11106	3	1132	9	N	1029	1091	1			305
*08	13530 X	13530	-0-	-0-	-0-	12346	3	1184	9	N	1076	1234	1			147

BP AMERICA A-249 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262413 COMPL. DATE 03/08/2011										TOTAL DEPTH	13922	PERF.13520 - 19127				
03	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	3952	3	249	9	N	226	339	1			34
04	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	2812	3	205	9	N	186	179	1			41
05	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	2895	3	205	9	N	186	165	1			62
06	3000 X	1929	-0-	-1071	-0-	1827	3	102	9	N	93					155
07	3100 X	69	-0-	-3031	-0-	40	3	29	9	N	26					181
*08	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	5965	3	307	9	N	279	362	1			98

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 ROGANVILLE TURNER A-39 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262415 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13510 - 19327

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		7967 X	6879	-0-	-1088	-0-	6879	3			N	-0-					147
04		7710 X	5572	-0-	-2138	-0-	5572	3			N	-0-					147
05		7967 X	6432	-0-	-1535	-0-	6432	3			N	-0-					147
06		7200 X	5416	-0-	-1784	-0-	5019	3	397	9	N	361	336	1			172
07		6882 X	6633	-0-	-249	-0-	6619	3	14	9	N	13					185
*08		7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	3			N	-0-					185

BP AMERICA A-436 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262474 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13605 - 20356

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

BP BLACK STONE A-32 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264841 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12902 - 19800

03		5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	4836	3	464	9	N	422	532	1			201
04		4110 X	2824	-0-	-1286	-0-	2824	3			N	-0-					201
05		5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	3			N	-0-					201
06		6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	6026	3	1	9	N	1					202
07		6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	6085	3	196	9	N	178	177	1			203
*08		5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	5865	3	18	9	N	16	172	1			47

DAVID GLENN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264908 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.12530 - 19169

03		6386 X	5841	-0-	-545	-0-	5159	3	682	9	N	620	728	1			135
04		6030 X	5452	-0-	-578	-0-	4800	3	652	9	N	593	547	1			181
05		6231 X	5523	-0-	-708	-0-	4870	3	653	9	N	594	711	1			64
06		5640 X	5304	-0-	-336	-0-	4667	3	637	9	N	579	540	1			103
07		5828 X	5267	-0-	-561	-0-	4631	3	636	9	N	578	539	1			142
08		5828 X	5338	-0-	-490	-0-	4718	3	620	9	N	564	531	1			175

BP BLACK STONE A-253 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264937 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13613 PERF.13530 - 19564

03		7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	6838	3	589	9	N	535	544	1			208
04		4020 X	1545	-0-	-2475	-0-	1434	3	111	9	N	101	182	1			127
05		10763 X	10763	-0-	-0-	-0-	9965	3	798	9	N	725	358	1			494
06		6420 X	-0-	-0-	-6420	-0-					N	-0-					494
07		6634 X	2109	-0-	-4525	-0-	1812	3	297	9	N	270	518	1			246
08		6634 X	4638	-0-	-1996	-0-	4213	3	425	9	N	386	533	1			99

FORESTAR BYERLEY A-32 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265051 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3834 - 4742

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

FORESTAR KEAGHEY A-253 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265052 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 4022 - 5010

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

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
BP AMERICA A-626 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265488 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13388 - 19853												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
03		2573 X	1903	-0-	-670	-0-	1575	3	328	9	N	108
04		2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	1660	3	349	9	N	68
05		2449 X	420	-0-	-2029	-0-	269	3	151	9	N	99
06		2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2237	3	476	9	N	178
07		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3212	3	381	9	N	164
*08		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	2886	3	317	9	N	273
-----												
BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 266630 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14227 PERF.13776 - 19900												
03		1426 N	1038	-0-	-388	-0-	1038	3			N	136
04		1320 N	468	-0-	-852	-0-	468	3			N	136
05		1426 N	673	-0-	-753	-0-	673	3			N	136
06		990 N	452	-0-	-538	-0-	452	3			N	136
07		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	905	3	418	9	N	-0-
*08		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-
-----												
FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266667 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13080 - 19330												
03		34769 X	34769	-0-	-0-	-0-	31744	3	3025	9	N	233
04		28482 X	28482	-0-	-0-	-0-	25780	3	2702	9	N	201
05		25854 X	11055	-0-	-14799	-0-	10061	3	994	9	N	244
06		25020 X	-0-	-0-	-25020	-0-					N	244
07		25854 X	4316	-0-	-21538	-0-	3858	3	458	9	N	660
*08		34804 X	34804	-0-	-0-	-0-	31333	3	3471	9	N	266
-----												
FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 267534 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 13785 PERF.13309 - 19978												
03		2697 X	2075	-0-	-622	-0-	1814	3	261	9	N	74
04		2850 X	1877	-0-	-973	-0-	1592	3	285	9	N	153
05		2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	153
06		2850 X	1554	-0-	-1296	-0-	1325	3	229	9	N	179
07		2077 X	747	-0-	-1330	-0-	724	3	23	9	N	200
08		2077 X	1690	-0-	-387	-0-	1434	3	256	9	N	81
-----												
BP BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269440 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13453 - 20609												
03		11687 X	3774	-0-	-7913	-0-	3121	3	653	9	N	173
04		11310 X	5373	-0-	-5937	-0-	5102	3	271	9	N	62
05		10912 X	4420	-0-	-6492	-0-	4145	3	275	9	N	135
06		8460 X	6253	-0-	-2207	-0-	5828	3	425	9	N	185
07		8962 X	8962	-0-	-0-	-0-	8393	3	569	9	N	529
*08		11376 X	11376	-0-	-0-	-0-	10665	3	711	9	N	293
-----												
TREE FROG WELL #: 1H RRCID -> 269584 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12170 - 19935												
03		1488 N	1426	-0-	-62	-0-	923	3	503	9	N	143
04		1440 N	1078	-0-	-362	-0-	746	3	332	9	N	266
05		1488 N	1345	-0-	-143	-0-	888	3	457	9	N	152
06		1380 N	1371	-0-	-9	-0-	900	3	471	9	N	403
07		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	708	3	451	9	N	457
*08		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1014	3	440	9	N	322
-----												
FRANCES KUNKEL AC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269725 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12600 - 19328												
03		35219 X	35219	-0-	-0-	-0-	34687	3	532	9	N	141
04		4260 X	3456	-0-	-804	-0-	2998	3	458	9	N	201
05		4619 X	3955	-0-	-664	-0-	3318	3	637	9	N	257
06		5670 X	4219	-0-	-1451	-0-	3848	3	371	9	N	225
07		5859 X	3997	-0-	-1862	-0-	3496	3	501	9	N	332
08		5859 X	4210	-0-	-1649	-0-	3723	3	487	9	N	262

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER					
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																		
LAKE TEJAS UNIT 4H WELL #: 1H RRCID -> 270580 COMPL. DATE 01/20/2012													TOTAL	DEPTH	12231	PERF.11398	-	20615
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
03		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1242 3	322 9	N	293	352 1			111				
04		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1579 3	372 9	N	338	337 1			112				
05		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1272 3	336 9	N	305	343 1			74				
06		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	776 3	361 9	N	328	174 1			228				
07		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1398 3	360 9	N	327	362 1			193				
*08		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1098 3	433 9	N	394	359 1			228				
-----																		
WALES, JOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271268 COMPL. DATE 11/01/2012													TOTAL	DEPTH	12780	PERF.12420	-	19050
03		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1680 3	248 9	N	225	182 1			66				
04		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	1893 3	223 9	N	203	169 1			100				
05		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1693 3	235 9	N	214	170 1			144				
06		1860 N	1647	-0-	-213	-0-	1427 3	220 9	N	200	176 1			168				
07		1984 N	1572	-0-	-412	-0-	1363 3	209 9	N	190	167 1			191				
08		1922 N	1361	-0-	-561	-0-	1196 3	165 9	N	150	181 1			160				
-----																		
MILLION DOLLAR BABY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273183 COMPL. DATE 08/15/2012													TOTAL	DEPTH	13083	PERF.12510	-	20606
03		7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	6354 3	851 9	N	774	732 1			228				
04		6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	5916 3	791 9	N	719	721 1			226				
05		6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	5981 3	741 9	N	674	725 1			175				
06		6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	5791 3	794 9	N	722	722 1			175				
07		6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	6018 3	589 9	N	535	535 1			175				
*08		6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	6011 3	833 9	N	757	671 1			261				
-----																		
DAVID GLENN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278543 COMPL. DATE 07/20/2012													TOTAL	DEPTH	12805	PERF.12840	-	19085
03		5611 X	5439	-0-	-172	-0-	4903 3	536 9	N	487	534 1			165				
04		6060 X	4837	-0-	-1223	-0-	4349 3	488 9	N	444	546 1			63				
05		6262 X	5421	-0-	-841	-0-	4912 3	509 9	N	463	368 1			158				
06		6060 X	5471	-0-	-589	-0-	4934 3	537 9	N	488	342 1			304				
07		5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5134 3	526 9	N	478	541 1			241				
*08		5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	5122 3	498 9	N	453	514 1			180				
-----																		
CD'S 5LB BASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280825 COMPL. DATE 06/16/2013													TOTAL	DEPTH	13039	PERF.12488	-	18977
03		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2211 3	330 9	N	300	351 1			77				
04		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	1885 3	323 9	N	294	179 1			192				
05		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	1927 3	326 9	N	296	360 1			128				
06		3000 N	3113	-0-	113	113	2809 3	304 9	N	276	177 1			227				
07		2715 N	2602	-0-	-113	-0-	2286 3	316 9	N	287	176 1			338				
08		2263 N	2112	-0-	-151	-0-	1804 3	308 9	N	280	532 1			86				
-----																		
LAKE TEJAS UNIT #1 WELL #: 1H RRCID -> 281186 COMPL. DATE 11/01/2014													TOTAL	DEPTH	12141	PERF.11200	-	19513
03		4154 X	2719	-0-	-1435	-0-	2531 3	188 9	N	171	348 1			63				
04		3360 X	2587	-0-	-773	-0-	2376 3	211 9	N	192	182 1			73				
05		3472 X	2871	-0-	-601	-0-	2639 3	232 9	N	211	178 1			106				
06		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3393 3	138 9	N	125	175 1			56				
07		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3344 3	208 9	N	189				245				
*08		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3209 3	262 9	N	238	367 1			116				

OIL AND GAS DIVISION

MANOR LAKE (10,300)		57200 915		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
MCMILLIAN		WELL #: 1		RRCID -> 139199		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 11220		PERF. 10506 - 10549				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	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 06/12/2019		TOTAL DEPTH 5975		PERF. 5688 - 5728				
03	5239	384	-0-	-4855	366437	358	1	26	2	N	-0-			-0-
04	5070	397	-0-	-4673	361764	389	1	7	2	N	-0-			-0-
05	5239	448	-0-	-4791	356973	440	1	8	2	N	-0-			-0-
06	5070	466	-0-	-4604	352369	405	1	61	2	N	-0-			-0-
07	5239	418	-0-	-4821	347548	362	1	56	2	N	-0-			-0-
*08	5239	114	-0-	-5125	342423	101	1	13	2	N	-0-			-0-

LEMMER, J.		WELL #: 11		RRCID -> 288484		COMPL. DATE 02/12/2019		TOTAL DEPTH 6234		PERF. 5804 - 5814				
03	1488 #	7	-0-	-1481	-0-	7	1			N	-0-			-0-
04	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	1			N	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
07	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
08	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-

MANVEL (FB-III, OLIGOCENE)		57233 248		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
DENBURY ONSHORE, LLC		215343												
BELCHER, W. T. "A"		WELL #: 43		RRCID -> 160349		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5813		PERF. 5348 - 5358				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MANVEL (MIOCENE)		57233 434		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA						
DENBURY ONSHORE, LLC		215343												
BELCHER, W. T. "A"		WELL #: 26		RRCID -> 109091		COMPL. DATE 08/21/1987		TOTAL DEPTH 5701		PERF. 3234 - 3239				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



-----													
MAPLE BRANCH (YEGUA) 57281 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER													
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000													
VICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242377 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 3308 - 3312													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
03		3782 X	3690	-0-	-92	-0-	2006 2	1684 9	N	1531	1356 1		456
04		3660 X	3648	-0-	-12	-0-	2031 2	1617 9	N	1470	1503 1		423
05		3658 X	3476	-0-	-182	-0-	1890 2	1586 9	N	1442	1436 1		429
06		3570 X	3113	-0-	-457	-0-	1709 2	1404 9	N	1276	1335 1		370
07		3782 X	3659	-0-	-123	-0-	1865 2	1794 9	N	1631	1605 1		396
08		3782 X	3648	-0-	-134	-0-	1943 2	1705 9	N	1550	1629 1		317
-----													
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													
-----													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
MARIMBA (MIDDLE WILCOX) 57468 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER													
SHOCO PRODUCTION LLC 778196													
BP AMERICA A-303 WELL #: 1 RRCID -> 249134 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12388 - 12498													
-----													
03		3410 X	3245	-0-	-165	-0-	3057 2	188 9	N	171			306
04		3300 X	3025	-0-	-275	-0-	2870 2	155 9	N	141	183 1		264
05		3410 X	2674	-0-	-736	-0-	2533 2	141 9	N	128	184 1		208
06		3180 X	2744	-0-	-436	-0-	2608 2	136 9	N	124	183 1		149
07		3255 X	2912	-0-	-343	-0-	2754 2	158 9	N	144	181 1		112
08		3255 X	2779	-0-	-476	-0-	2625 2	154 9	N	140			252
-----													
MARKHAM (FRIO) 57562 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA													
PACE OIL AND GAS COMPANY 631730													
SISK, R. J. ET AL 10 ACRE WELL #: 5 RRCID -> 065718 COMPL. DATE 03/27/1975 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3050 - 3054													
-----													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MARKHAM N.-BAY CITY, N (BETTS) 57578 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA													
ALLEGIAN RESOURCES, LLC 013365													
OHIO-SUN UNIT WELL #: 21J RRCID -> 149758 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7790 - 7793													
-----													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OHIO SUN UNIT		WELL #: 13ET		RRCID -> 184618		COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8016 - 8313								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 12J		RRCID -> 208204		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 8476 PERF. 7780 - 7784								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 31 A		RRCID -> 208564		COMPL. DATE 04/06/2005		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7750 - 7782								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

MARKHAM N.-BAY CITY,N(MARK.7900)		57578 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365													
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 29A		RRCID -> 161072		COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL DEPTH 8516		PERF. 7850 - 7859					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

OHIO-SUN UNIT		WELL #: 18F		RRCID -> 167197		COMPL. DATE 01/03/2004		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 5333 - 5414					
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

OHIO-SUN UNIT		WELL #: 24J		RRCID -> 168644		COMPL. DATE 06/02/1998		TOTAL DEPTH 8518		PERF. 7848 - 7851					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

OHIO-SUN UNIT		WELL #: 26J		RRCID -> 172794		COMPL. DATE 09/04/2020		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 2778 - 2804					
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

OHIO-SUN UNIT		WELL #: 6L		RRCID -> 177417		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 8549		PERF. 7923 - 7926					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARKHAM N.-BAY CITY, N (ROSS)		57578 798		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365		WELL #: 1K		RRCID -> 162957		COMPL. DATE 11/16/2018		TOTAL DEPTH 8801 PERF. 6894 - 6900		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 1L		RRCID -> 197487		COMPL. DATE 10/16/2003		TOTAL DEPTH 8851 PERF. 6867 - 6874				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 1 UP)		57578 836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365		WELL #: 5F		RRCID -> 148229		COMPL. DATE 12/21/1993		TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8530 - 8540		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 2F		RRCID -> 157290		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8557 - 8628				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 2 UP)		57578 874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365		WELL #: 14F		RRCID -> 211931		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8626 - 8630		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MARKHAM,N.-BAY CITY,N. (YEAGER)		57578 955		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365		WELL #: 2E		RRCID -> 132362		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 8821 PERF. 2982 - 3138		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

-----													
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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MARKHAM,N.-BAY CITY,N.(7500)				57578 976	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA						
ALLEGIANT RESOURCES, LLC				013365									
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 7L	RRCID -> 283855	COMPL. DATE 10/01/2017	TOTAL DEPTH 8593	PERF. 7477	- 7480				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7550)				57578 978	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA						
ALLEGIANT RESOURCES, LLC				013365									
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 17K	RRCID -> 256591	COMPL. DATE 12/31/2018	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 7514	- 7518				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARRS MCLEAN (FB-3, HACKBERRY)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	DLQ	G-10	4934	-0-	4934	4934	967	1	3958	2	Y	8	1 1	72
04	DLQ	G-10	5443	-0-	5443	10377	897	1	4545	2	Y	1		73
05	DLQ	G-10	2146	-0-	2146	12523	650	1	1496	2	Y	-0-		73
06		2624	1738	-0-	-886	11637	379	1	1359	2	Y	-0-		73
07		12230 R	593	-0-	-11637	-0-	161	1	432	2	Y	-0-	1 1	72
08		5611 #	650	-0-	-4961	-0-	196	1	454	2	Y	-0-		72

MARRS MCLEAN (MCLEAN)													
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.													
BROUSSARD													
WELL #: 2ST RRCID -> 157663 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10674 - 10717													
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	187
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	187
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	187
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	187
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	187
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	187

MARRS MCLEAN (NOD. 2, FB-7)														
PETRODOME OPERATING, LLC														
G. W. BROWN UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 270295 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11008 - 11022														
03	45353	#	40574	-0-	-4779	-0-	40368	3	206	9	N	187	184 1	144
04	42210	#	37962	-0-	-4248	-0-	37775	3	187	9	N	170	185 1	129
05	39339	#	36534	-0-	-2805	-0-	36306	3	228	9	N	207		336
06	39270	#	35524	-0-	-3746	-0-	35360	3	164	9	N	149		485
07	40579	#	35527	-0-	-5052	-0-	35360	3	167	9	N	152	360 1	277
08	40579	#	29721	-0-	-10858	-0-	29592	3	129	9	N	117		394

MARTHA, EAST (COOK MT. 9225 SD.)													
B & G ENERGY CORPORATION													
DANIEL, BILL GOVERNOR													
WELL #: 040403 RRCID -> 182329 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9188 - 9194													
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	67
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	67
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	67
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	67
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	67
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	67
PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2019													

MARTIN RANCH (FRIO 14,600)													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC													
PURE, ET AL GU													
WELL #: 681327 RRCID -> 208113 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 15392 PERF.14676 - 14684													
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	169
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	169
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	169
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	169
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	169
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	169
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

OIL AND GAS DIVISION

-----												
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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								-0-
-----												
MARTINS PRAIRIE (SUB-CLKVLE)				57800 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GRIMES			
SANDEL OPERATING COMPANY				747534								
HICKS, B. B.			WELL #:	2	RRCID -> 096577	COMPL. DATE	09/15/1981	TOTAL DEPTH	10684	PERF.	10406 - 10426	
03	2686	N	2686	-0-	-0-	2649 2	37 9	N	34			105
04	2542	N	2542	-0-	-0-	2514 2	28 9	N	25			130
05	2674	N	2674	-0-	-0-	2595 2	79 9	N	72			202
06	2531	N	2531	-0-	-0-	2489 2	42 9	N	38			240
07	2604	N	1874	-0-	-730	1830 2	44 9	N	40			280
08	2604	N	1935	-0-	-669	1928 2	7 9	N	6	189	1	97
-----												
MEDLAND ESTATE			WELL #:	1	RRCID -> 099516	COMPL. DATE	08/29/1991	TOTAL DEPTH	10828	PERF.	5640 - 5660	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 1900)				58196 340	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954								
STATE TRACT 173			WELL #:	2	RRCID -> 193441	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	5882	PERF.	1798 - 1801	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 2750)				58196 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954								
STATE TRACT 199			WELL #:	1	RRCID -> 198376	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	2702 - 2706	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												

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
-----														
MATAGORDA BAY, S. (MIOCENE 2550)		58197 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954		WELL #: 1		RRCID -> 138834		COMPL. DATE 06/15/1991		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 2547 - 2556		
STATE TRACT 172														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 2800)		58197 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954		WELL #: 1		RRCID -> 186498		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 2881 - 2884		
STATE TRACT 199														
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
MATAGORDA ISLAND 483-L (MASSIVE)		58210 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
VAMOS OIL & GAS, LLC		881595		WELL #: 1		RRCID -> 081915		COMPL. DATE 07/10/1977		TOTAL DEPTH 8813		PERF. 6172 - 6178		
STATE BLOCK 483-L														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-	
-----														
MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (E1)		58213 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342		WELL #: 6		RRCID -> 127640		COMPL. DATE 05/12/1988		TOTAL DEPTH 8413		PERF. 7710 - 7718		
STATE TRACT 485-L														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (V)		58213 683		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342		WELL #: 3 D		RRCID -> 133690		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH 9138		PERF. 7130 - 7138		
STATE TRACT 485-L														
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
STATE TRACT 485-L				WELL #: 5		RRCID -> 159764		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6526 - 6606		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	



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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
STATE TRACT 485-L			WELL #: 5		RRCID -> 159763		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6526 - 6606	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
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	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (Z)			58213 695		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 485-L			WELL #: 4 L		RRCID -> 103728		COMPL. DATE 02/15/1982		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 6672 - 6758	
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MATAGORDA ISL. BLK 519-L (15600)			58214 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
FIELDWOOD ENERGY LLC			267773									
MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 109101		COMPL. DATE 10/28/1983		TOTAL DEPTH 17000		PERF.15557 - 15794	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 119123		COMPL. DATE 12/08/1999		TOTAL DEPTH 16000		PERF.14810 - 15228	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	903752		Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	903752		Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	903752		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	903752		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	903752		Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	903752		Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----																	
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 #: L 3 RRCID -> 184382 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 15515 PERF.15124 - 15476																	
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	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
-----																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185582 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 15686 PERF.14752 - 14896																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
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																	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
STATE TRACT 582-S GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185381 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6342 - 6346																	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
MATAGORDA ISLAND BLK.582-S(M-1) 58220 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																	
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595																	
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 070813 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 6597 - 6599																	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-U RRCID -> 180649 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 6854 - 6904																	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
STATE TRACT 582-S GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 189663	COMPL. DATE	01/05/2004	TOTAL DEPTH	7716	PERF.	6490 - 6500	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
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	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S				WELL #:	5-L	RRCID -> 174224	COMPL. DATE	09/15/2000	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	7312 - 7322	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MATAGORDA ISLAND BLK 582-S (23)				58220 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
VAMOS OIL & GAS, LLC				881595									
STATE OF TEXAS 582-S GAS UNIT				WELL #:	1 L	RRCID -> 076582	COMPL. DATE	04/28/1978	TOTAL DEPTH	8353	PERF.	2272 - 2276	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S				WELL #:	4	RRCID -> 171463	COMPL. DATE	10/20/1998	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	2357 - 2364	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----											
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											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
MAURICEVILLE, SE. (HACKBERRY) 58457 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE											
PETRODOME OPERATING, LLC 660286											
STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 182508 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9694 - 9704											
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		114
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	148	184 1	78
05		186 X	-0-	-0-	-186	-0-		Y	-0-		78
06		180 X	-0-	-0-	-180	-0-		Y	-0-		78
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		78
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		78
-----											
STEPHENSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183637 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10280 - 10290											
03		2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	2199 3	Y	-0-		318
04		1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1406 3	Y	-0-		318
05		765 X	765	-0-	-0-	-0-	765 3	Y	-0-		318
06		2130 X	923	-0-	-1207	-0-	923 3	Y	-0-		318
07		2201 X	1273	-0-	-928	-0-	1262 3	Y	10	11 9	328
08		2201 X	127	-0-	-2074	-0-	127 3	Y	-0-		328
-----											
STEPHENSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 187049 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9600 - 9604											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
STEPHENSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 187999 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9309 - 9880											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
MAYES, SOUTH 58651 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS											
MAGNUM PRODUCING, LP 521516											
SMGU 10 SWD WELL #: 1 RRCID -> 165031 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 4164 - 4184											
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	390 1	2744 2	N	24	182 1	65
						26 9					
04	8640 X	1747	-0-	-6893	-0-	450 1	1180 2	N	106		171
						117 9					
05	8804 X	1747	-0-	-7057	-0-	390 1	1357 2	N	-0-		171
06	6870 X	1441	-0-	-5429	-0-	375 1	1066 2	N	-0-		171
07	3627 X	735	-0-	-2892	-0-	465 1	270 2	N	-0-		171
08	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			N	NO RPT		171

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 2		N	-0-	124
*04	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 2		N	-0-	124
*05	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2		N	-0-	124
*06	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2		N	-0-	124
*07	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 2		N	-0-	124
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	124

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

MCCOY (QUINN)		59107 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
QUINN, B. E.		WELL #: 1		RRCID -> 214543		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9050 - 9064		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCFARLAN (COOK MOUNTAIN)		59416 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701								
VINEYARD, ROBERT S.		WELL #: 1		RRCID -> 128714		COMPL. DATE 10/13/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7694 - 7718		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	5270 X	4114	-0-	-1156	-0-	310 1	3804 2	N	-0-	35
04	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	387 1	4922 2	N	-0-	35
05	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	395 1	5029 2	N	-0-	35
06	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	376 1	4448 2	N	75	110
						83 9				
07	5270 X	3646	-0-	-1624	-0-	306 1	3316 2	N	22	132
						24 9				
08	5270 X	3517	-0-	-1753	-0-	332 1	3185 2	N	-0-	132

MCFARLAN (COOK MOUNTAIN) //CONT.// 59416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701  
 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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	8556 X	5930	-0-	-2626	-0-	446	1	5478	2	Y	5		72
04	8071 X	8071	-0-	-0-	-0-	587	1	7465	2	Y	17		89
05	8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	603	1	7690	2	Y	60		149
06	7376 X	7376	-0-	-0-	-0-	573	1	6783	2	Y	18		167
07	8339 X	7953	-0-	-386	-0-	667	1	7220	2	Y	60		227
08	8370 X	7646	-0-	-724	-0-	721	1	6905	2	Y	18		245

AMMANN, HOMER TRUST WELL #: 1ST RRCID -> 131950 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

03	2697 X	2233	-0-	-464	-0-	168	1	2065	2	N	-0-		68
04	2250 X	1939	-0-	-311	-0-	141	1	1798	2	N	-0-		68
05	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	146	1	1867	2	N	-0-		68
06	2160 X	1854	-0-	-306	-0-	144	1	1701	2	N	8		76
07	2015 N	1915	-0-	-100	-0-	160	1	1738	2	N	15		91
08	2015 N	1886	-0-	-129	-0-	177	1	1697	2	N	11		102

MCFARLAN (YEGUA) 59416 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 MERTA WELL #: 1 RRCID -> 257724 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 7680 - 7848

03	2190 R	2190	-0-	-0-	-0-	164	1	2017	2	N	8		215
04	1710 N	1665	-0-	-45	-0-	121	1	1533	2	N	10	180 1	45
05	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	120	1	1528	2	N	4		49
06	2130 N	1571	-0-	-559	-0-	122	1	1443	2	N	5		54
07	1736 N	1617	-0-	-119	-0-	136	1	1470	2	N	10		64
08	1643 N	1514	-0-	-129	-0-	142	1	1364	2	N	7		71

MEADOWBROOK (COCKFIELD 7300) 60102 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850  
 MILES, TIM WELL #: 1 RRCID -> 007374 COMPL. DATE 01/09/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7260 - 7274

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116

OIL AND GAS DIVISION

MELLON (10500) 60357 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
LEMON, RICHARD G. 496332  
KAACK, JOHN UNIT WELL #: RRCID -> 138410 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10251 - 10299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/1997																

SANDEL OPERATING COMPANY 747534  
BURKE, FRANCES P. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 070715 COMPL. DATE 01/21/1977 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10410 - 10420

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

BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 089887 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10333 - 10350

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

MENARD CREEK (COOK MTN) 60423 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK  
JMC RESOURCES CORP. 427742  
KIRBY WELL #: 1 RRCID -> 121636 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6832 - 6873

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

MENEFEE (FRIO 4350) 60476 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
KALER ENERGY CORP. 450261  
GRESHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286476 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4491 - 4494

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2020 - P/A 03/18/20																

OIL AND GAS DIVISION

MENEFEE (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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2014													

MENEFEE (YEGUA) 60476 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 FREDCO 284921  
 RAUN, N. WELL #: 2 RRCID -> 126065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4094 - 4110

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

RAUN, N. WELL #: 3 RRCID -> 128757 COMPL. DATE 09/14/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7611 - 7617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	5745	5213	-0-	-532	-0-	5213	2		N	-0-			25
04	4170 #	3319	-0-	-851	-0-	3319	2		N	-0-			25
05	3752 R	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2		N	-0-			25
06	4530	4155	-0-	-375	-0-	4155	2		N	-0-			25
07	7853	6267	-0-	-1586	-0-	6267	2		N	-0-			25
08	4681	4326	-0-	-355	-0-	4326	2		N	-0-			25

MENEFEE (YEGUA 10050) 60476 990 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 FINLEY RESOURCES, INC. 268602  
 CRANEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176743 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9957 - 10081

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

MENTOR, N. (4300 GAS SAND 'B') 60519 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 ERMIS VACUUM SERVICE, LLC 253447  
 EGYPT SWD WELL #: 1 RRCID -> 212738 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 3190 - 3210

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



OIL AND GAS DIVISION

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	190	1	336	3	Y	1948	2098	1	43
						2143	9							
04	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	187	1	372	3	Y	1835	1799	1	79
						2019	9							
05	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	205	1	323	3	Y	2038	2024	1	93
						2242	9							
06	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	200	1	535	3	Y	1787	1851	1	29
						1966	9							
07	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	203	1	635	3	Y	1807	1698	1	138
						1988	9							
*08	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	185	1	733	3	Y	1605	1657	1	86
						1766	9							

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	DLQ G-10	9684	-0-	9684	9684	1408	1	7735	2	Y	492	460	1	233
						541	9							
04	DLQ G-10	10230	-0-	10230	19914	1808	1	7907	2	Y	468	476	1	225
						515	9							
05	DLQ G-10	10304	-0-	10304	30218	1815	1	7944	2	Y	495	331	1	389
						545	9							
06	49128	10237	-0-	-38891	-0-	1930	1	7778	2	Y	481	640	1	230
						529	9							
07	11053 R	11053	-0-	-0-	-0-	2010	1	8508	2	Y	486	487	1	229
						535	9							
08	10571 #	10041	-0-	-530	-0-	1987	1	7525	2	Y	481	481	1	229
						529	9							

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	DLQ G-10	1461	-0-	1461	1461	213	1	1170	2	Y	71	167	1	81
						78	9							
04	DLQ G-10	1732	-0-	1732	3193	306	1	1339	2	Y	79			160
						87	9							
05	DLQ G-10	1871	-0-	1871	5064	323	1	1414	2	Y	122	177	1	105
						134	9							
06	400 N	1766	-0-	1366	6430	334	1	1346	2	Y	78			183
						86	9							
07	3100 N	1806	-0-	-1294	5136	328	1	1390	2	Y	80	184	1	79
						88	9							
*08	3100 N	1766	-0-	-1334	3802	348	1	1318	2	Y	91			170
						100	9							

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	DLQ G-10	448	-0-	448	448	69	1	379	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	437	-0-	437	885	81	1	356	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	477	-0-	477	1362	89	1	388	2	Y	-0-			-0-
06	400 N	462	-0-	62	1424	92	1	370	2	Y	-0-			-0-
07	1894 N	470	-0-	-1424	-0-	90	1	380	2	Y	-0-			-0-
08	465 N	344	-0-	-121	-0-	72	1	272	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	DLQ G-10	381	-0-	381	381	55 1	300 2	Y	24	17 1		7
04	DLQ G-10	132	-0-	132	513	26 9	107 2	Y	-0-			7
05	DLQ G-10	271	-0-	271	784	25 1	221 2	Y	-0-	7 1		-0-
06	400 N	200	-0-	-200	584	50 1	160 2	Y	-0-			-0-
07	860 N	276	-0-	-584	-0-	40 1	223 2	Y	-0-			-0-
08	279 N	265	-0-	-14	-0-	53 1	210 2	Y	-0-			-0-
						55 1						
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 165228		COMPL. DATE 06/23/1997			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10236 - 10519			
03	DLQ G-10	344	-0-	344	344	46 1	256 2	Y	38			58
04	DLQ G-10	421	-0-	421	765	42 9	313 2	Y	33	41 1		50
05	DLQ G-10	434	-0-	434	1199	72 1	321 2	Y	36	48 1		38
06	400 N	427	-0-	27	1226	36 9	311 2	Y	35	45 1		28
07	1631 N	405	-0-	-1226	-0-	73 1	321 2	Y	7			35
08	434 N	414	-0-	-20	-0-	40 9	304 2	Y	27	38 1		24
						77 1						
						39 9						
						76 1						
						8 9						
						80 1						
						30 9						
FOSTER MINERALS "D"		WELL #: 1		RRCID -> 168291		COMPL. DATE 07/27/2018			TOTAL DEPTH 11818 PERF.10206 - 10472			
03	DLQ G-10	25	-0-	25	25	3 1	16 2	Y	5	5 1		7
04	DLQ G-10	42	-0-	42	67	6 9	19 2	Y	17	13 1		11
05	DLQ G-10	44	-0-	44	111	4 1	31 2	Y	5	5 1		11
06	179 N	68	-0-	-111	-0-	19 9	46 2	Y	10	12 1		9
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	7 1	30 2	Y	4	5 1		8
*08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	11 9	40 2	Y	8	7 1		9
						4 9						
						11 1						
						9 9						
BERGER-CARNES		WELL #: 2		RRCID -> 168292		COMPL. DATE 05/03/1998			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10209 - 10300			
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10 1		-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BERGER CARNES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 235004		COMPL. DATE 06/29/2018			TOTAL DEPTH 11894 PERF.10544 - 10852			
03	DLQ G-10	3964	-0-	3964	3964	587 1	3226 2	Y	137			182
04	DLQ G-10	4902	-0-	4902	8866	151 9	3891 2	Y	110	134 1		158
05	DLQ G-10	5222	-0-	5222	14088	890 1	4180 2	Y	79	135 1		102
06	18155 X	4067	-0-	-14088	-0-	121 9	3160 2	Y	112	137 1		77
07	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	955 1	3177 2	Y	100			177
08	5208 X	3189	-0-	-2019	-0-	87 9	2480 2	Y	49	144 1		82
						784 1						
						123 9						
						751 1						
						110 9						
						655 1						
						54 9						

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)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		0 W	4514	-0-	4514	11625	679 1	3729 2	N	96	87 1		45	
04		0 W	3853	-0-	3853	15478	707 1	3092 2	N	49	64 1		30	
05		0 W	3764	-0-	3764	19242	689 1	3018 2	N	52	38 1		44	
06		0 W	4040	-0-	4040	23282	791 1	3185 2	N	58	76 1		26	
07		27697 X	4415	-0-	-23282	-0-	832 1	3521 2	N	56	57 1		25	
*08		4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	948 1	3591 2	N	53	54 1		24	

MUELLER EXPLORATION, INC.				592650		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO				
MERCY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	172018	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10225	- 10231	
03	14B2 EXT		952	-0-	952	2715	620 1	332 9	N	302	355 1		152
04	14B2 EXT		886	-0-	886	3601	600 1	286 9	N	260	178 1		234
05	14B2 EXT		907	-0-	907	4508	620 1	287 9	N	261	350 1		145
06	14B2 EXT		863	-0-	863	5371	600 1	263 9	N	239	174 1		210
07	6240 X		869	-0-	-5371	-0-	620 1	249 9	N	226	177 1		259
*08	881 X		881	-0-	-0-	-0-	620 1	261 9	N	237	356 1		140

MERCY (10950 WILCOX)				60589 974	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
CENTRAL COAL & COKE		WELL #:		1 B	RRCID ->	143339	COMPL. DATE	01/12/2021	TOTAL DEPTH	11858	PERF.10953	- 10963	
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1174			Y	-0-			-0-
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-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 5880)				61041 170	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA				
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342									
STATE TRACT 367-L		WELL #:		3	RRCID ->	104063	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 5820	- 5856	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6000)				61041 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA				
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342									
STATE TRACT 367-L		WELL #:		2 U	RRCID ->	086825	COMPL. DATE	06/20/1978	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 6084	- 6103	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6800)		61041 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342								
STATE TRACT 367-L		WELL #: 2 L		RRCID -> 098874		COMPL. DATE 12/31/1981		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6775 - 6790		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615		N	NO RPT		-0-

MIDFIELDS, S W (9150)		61054 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
AMERICAN RESOURCES, INC.		019356								
WADSWORTH, A. H.		WELL #: 1		RRCID -> 214584		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9096 - 9149		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILBUR, EAST (3110)		61350 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BURLESON		
BETRO, INC.		068324								
COFFIELD-MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 138418		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 6221 PERF. 3694 - 3710		
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	21 1 19 9	36 2	N	17	162
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	22 1 24 9	37 2	N	22	184
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	30 1 17 9	52 2	N	15	199
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	27 1 22 9	62 2	N	20	219
07	93 N	54	-0-	-39	-0-	12 1 23 9	19 2	N	21	240
08	93 N	54	-0-	-39	-0-	17 1 11 9	26 2	N	10 197 1	53

MILTON, E. (WILCOX 9800)		61758 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
PETROTX OPERATING, LLC		660964								
EAST MILTON UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 049025		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 18034 PERF. 9808 - 10000		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	45
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	45
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	45
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	45
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	45
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	45

HAMILL SWD		61758 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
		660964								
		WELL #: 2		RRCID -> 173542		COMPL. DATE 07/18/1998		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4526 - 4740		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

PETROTX OPERATING, LLC		660964		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS								
EHRHARDT (WILCOX) GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 150317		COMPL. DATE 03/25/1994		TOTAL DEPTH 13700 PERF.10187 - 10260								
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	280					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	280					Y	-0-					-0-
05	280 N	-0-	-0-	-280	-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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRAVES ESTATE(WILCOX)GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 151617		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10140 - 10180								
03	DLQ G-10	13336	-0-	13336	117083	13259	2	77	9	Y	70					124
04	DLQ G-10	13824	-0-	13824	130907	13718	2	106	9	Y	96	126	1			94
05	143824 X	12917	-0-	-130907	-0-	12808	2	109	9	Y	99					193
06	12360 X	12360	-0-	-0-	-0-	12287	2	73	9	Y	66	130	1			129
07	12272 X	12272	-0-	-0-	-0-	12174	2	98	9	Y	89					218
08	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					218

HAMILL (WILCOX) GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 154069		COMPL. DATE 02/14/1995		TOTAL DEPTH 10549 PERF.10361 - 10367								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DWYER		WELL #: 1		RRCID -> 162912		COMPL. DATE 01/07/1997		TOTAL DEPTH 12994 PERF.11133 - 11153								
03	DLQ G-10	47	-0-	47	8279	47	2			Y	-0-					148
04	DLQ G-10	286	-0-	286	8565	284	2	2	9	Y	2					150
05	2200 N	164	-0-	-2036	6529	162	2	2	9	Y	2					152
06	3000 N	62	-0-	-2938	3591	61	2	1	9	Y	1					153
07	3100 N	65	-0-	-3035	556	65	2			Y	-0-					153
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	556					Y	NO RPT					153

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								
03	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					47
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					47
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					47
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					47
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					47
08	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					47

OIL AND GAS DIVISION

MILTON, N. (13000)		//CONT.// 61759 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171											
SWEENEY GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 035629		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13450 - 13498					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		23	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23	
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	46	2	6	9	N	5	5 1	23
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-		23
*08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		23
-----													
BUSCH GAS UNIT O/A		WELL #: 2		RRCID -> 100447		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 18000 PERF.11894 - 12012					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
HAMILL ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 140785		COMPL. DATE 02/08/1992		TOTAL DEPTH 14250 PERF.13166 - 13210					
03	11036 X	10925	-0-	-111	-0-	10729	3	196	9	N	178	242 1	72
04	11220 X	10274	-0-	-946	-0-	10111	3	163	9	N	148	64 1	156
05	11594 X	8525	-0-	-3069	-0-	8416	3	109	9	N	99	184 1	71
06	11220 X	4332	-0-	-6888	-0-	4259	3	73	9	N	66	59 1	78
07	10912 X	4275	-0-	-6637	-0-	4151	3	124	9	N	113		191
*08	10912 X	1666	-0-	-9246	-0-	1660	2	6	9	N	5	32 1	164
-----													
HAMILL ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 155954		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH 15206 PERF.15075 - 15132					
03	4867 X	4711	-0-	-156	-0-	4650	3	61	9	N	55	34 1	177
04	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	5584	3	34	9	N	31	16 1	192
05	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5523	3	78	9	N	71	177 1	86
06	8024 X	8024	-0-	-0-	-0-	7995	3	29	9	N	26	31 1	81
07	6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	6332	3	124	9	N	113	25 1	169
*08	4867 X	3580	-0-	-1287	-0-	3500	2	80	9	N	73	42 1	200
-----													
BUSCH GAS UNIT O/A		WELL #: 4LT		RRCID -> 157019		COMPL. DATE 07/17/1995		TOTAL DEPTH 12369 PERF.12026 - 12050					
03	3131 X	2995	-0-	-136	-0-	2966	2	29	9	Y	26	14 1	187
04	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3268	2	52	9	Y	47	190 1	44
05	2976 X	2783	-0-	-193	-0-	2748	2	35	9	Y	32		76
06	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3810	2	24	9	Y	22	13 1	85
07	3131 X	2865	-0-	-266	-0-	2814	2	51	9	Y	46	13 1	118
08	3131 X	1801	-0-	-1330	-0-	1760	2	41	9	Y	37	21 1	134
-----													
SWEENEY GU #2		WELL #: 1		RRCID -> 179756		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 15500 PERF.13044 - 13104					
03	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	6338	2	84	9	N	76	30 1	140
04	9121 X	9121	-0-	-0-	-0-	8983	2	138	9	N	125	51 1	214
05	10077 X	10077	-0-	-0-	-0-	9908	2	169	9	N	154	176 1	192
06	12408 X	12408	-0-	-0-	-0-	12303	2	105	9	N	95	48 1	239
07	8897 X	8590	-0-	-307	-0-	8438	2	152	9	N	138	65 1	312
*08	8897 X	4257	-0-	-4640	-0-	4206	2	51	9	N	46	64 1	294
-----													
SWEENEY GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 186889		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 16700 PERF.15080 - 15100					
03	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3685	2	15	9	N	14	34 1	148
04	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4147	2	53	9	N	48	16 1	180
05	3627 X	3477	-0-	-150	-0-	3433	2	44	9	N	40		220
06	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	4977	2	35	9	N	32	33 1	219
07	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3733	2	65	9	N	59	28 1	250
*08	3627 X	2098	-0-	-1529	-0-	2042	2	56	9	N	51	196 1	105

MILTON, N. (13000)		//CONT.//		61759 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS			
PETROTX OPERATING, LLC				660964									
HAMILL GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	039890	COMPL. DATE	07/23/1966	TOTAL DEPTH	15650	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	DLQ	G-10	156	-0-	156	1653	121 2	35 9	Y	32			170
04	DLQ	G-10	46	-0-	46	1699	27 2	19 9	Y	17	28 1		159
05		1786 X	87	-0-	-1699	-0-	58 2	29 9	Y	26			185
06		91 X	91	-0-	-0-	-0-	68 2	23 9	Y	21	28 1		178
07		74 X	74	-0-	-0-	-0-	57 2	17 9	Y	15			193
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			193
-----													
HAMILL G. U. #3				WELL #:	1	RRCID ->	040559	COMPL. DATE	11/01/1966	TOTAL DEPTH	14700	PERF. N/A	
03	DLQ	G-10	226	-0-	226	524	174 2	52 9	Y	47			47
04	DLQ	G-10	197	-0-	197	721	154 2	43 9	Y	39	41 1		45
05	DLQ	G-10	172	-0-	172	893	136 2	36 9	Y	33			78
06	DLQ	G-10	187	-0-	187	1080	163 2	24 9	Y	22	41 1		59
07	DLQ	G-10	171	-0-	171	1251	134 2	37 9	Y	34			93
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1251			Y	NO RPT			93
-----													
EHRHARDT, JOHN, /WILCOX/ G.U. #1				WELL #:	1	RRCID ->	041633	COMPL. DATE	12/27/1966	TOTAL DEPTH	14677	PERF. N/A	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.		4	-0-	4	4	4 2		Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
HAMILL GAS UNIT #1				WELL #:	2	RRCID ->	149628	COMPL. DATE	11/25/1993	TOTAL DEPTH	12272	PERF.12200 - 12234	
03	DLQ	G-10	252	-0-	252	3882	187 2	65 9	Y	59			59
04	DLQ	G-10	214	-0-	214	4096	170 2	44 9	Y	40	79 1		20
05		2200 N	91	-0-	-2109	1987	71 2	20 9	Y	18			38
06		2241 N	254	-0-	-1987	-0-	210 2	44 9	Y	40	78 1		-0-
07		208 N	208	-0-	-0-	-0-	162 2	46 9	Y	42			42
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			42
-----													
GRAVES UNIT "B"				WELL #:	1	RRCID ->	149888	COMPL. DATE	01/22/1994	TOTAL DEPTH	12234	PERF.11998 - 12030	
03	DLQ	G-10	9138	-0-	9138	83470	9088 2	50 9	Y	45			333
04	DLQ	G-10	110	-0-	110	83580	53 2	57 9	Y	52	48 1		337
05		90493 X	6913	-0-	-83580	-0-	6854 2	59 9	Y	54			391
06		12321 X	12321	-0-	-0-	-0-	12287 2	34 9	Y	31	49 1		373
07		6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	6329 2	54 9	Y	49			422
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			422
-----													
LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1				WELL #:	3	RRCID ->	174795	COMPL. DATE	06/05/1999	TOTAL DEPTH	14185	PERF.13980 - 14006	
03	DLQ	G-10	245	-0-	245	1323	244 2	1 9	Y	1			21
04	DLQ	G-10	54	-0-	54	1377	53 2	1 9	Y	1	6 1		16
05		1444 N	67	-0-	-1377	-0-	66 2	1 9	Y	1	1 1		16
06		66 N	66	-0-	-0-	-0-	65 2	1 9	Y	1			17
07		30 N	30	-0-	-0-	-0-	29 2	1 9	Y	1			18
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18
-----													
LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1				WELL #:	4	RRCID ->	175119	COMPL. DATE	06/25/1999	TOTAL DEPTH	13973	PERF.14367 - 14393	
03	DLQ	G-10	4185	-0-	4185	62402	4091 2	94 9	Y	85			275
04	DLQ	G-10	4267	-0-	4267	66669	4232 2	35 9	Y	32	153 1		154
05		70721 X	4052	-0-	-66669	-0-	4008 2	44 9	Y	40			194
06		3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3959 2	34 9	Y	31			225
07		4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4210 2	64 9	Y	58			283
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			283

MOHAT (3300)		62373 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
SUE-ANN OPERATING, L.C. SHERIDAN, H. D. NO. 1		828352		WELL #: 1		RRCID -> 284720		COMPL. DATE 01/31/2018		TOTAL DEPTH 9770		PERF. 4141 - 4151	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOORES (YEGUA EY-2)		62725 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND					
CML EXPLORATION, LLC MOORE, J. M., ET AL		120648		WELL #: 99		RRCID -> 007428		COMPL. DATE 07/27/1953		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7192 - 7236	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MOORE, J. M. ET AL		WELL #: 178		RRCID -> 069676		COMPL. DATE 01/07/1977		TOTAL DEPTH 7162		PERF. N/A			
03	4185 X	4044	-0-	-141	-0-	122	1	3779	2	Y	130		162
04	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	143	9	2844	2	Y	144	65 1	241
05	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	87	1	4032	2	Y	133	193 1	181
06	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	158	9	3775	2	Y	166	193 1	154
07	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	474	1	4392	2	Y	275	273 1	156
*08	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	146	9	4064	2	Y	313	277 1	192
						616	1						
						183	9						
						344	9						

MOORE, J. M.		WELL #: 189		RRCID -> 162712		COMPL. DATE 01/18/1997		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7826 - 7840			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOORES (YEGUA 6700)		62725 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND					
CML EXPLORATION, LLC MOORE, J. M.		120648		WELL #: 43		RRCID -> 007423		COMPL. DATE 11/26/1935		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6675 - 6690	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-



MOORES (YEGUA 7300)		62725 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND			
CML EXPLORATION, LLC		120648									
MOORE, J. M.		WELL #:	49	RRCID ->	007431	COMPL. DATE	03/15/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3043 - 3051	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MOORES (YEGUA 7400)		62725 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND			
CML EXPLORATION, LLC		120648									
MOORE, J. M., ET AL		WELL #:	66	RRCID ->	007435	COMPL. DATE	02/21/1949	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7458 - 7503	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MOORES (YEGUA 7600)		62725 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
CML EXPLORATION, LLC		120648									
MOORE, J. M., ET AL		WELL #:	67	RRCID ->	007437	COMPL. DATE	11/24/1949	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7606 - 7687	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
MOORES (YEGUA 7900)		62725 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND			
CML EXPLORATION, LLC		120648									
DYER		WELL #:	1	RRCID ->	172760	COMPL. DATE	02/20/1999	TOTAL DEPTH	8305	PERF. 8181 - 8225	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MOORES ORCHARD		62739 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: FORT BEND			
CML EXPLORATION, LLC		120648									
MOORE, J. M., ET AL		WELL #:	58	RRCID ->	007434	COMPL. DATE	02/16/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7587 - 7600	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MOORE, J.M. ETAL		62739 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: FORT BEND			
CML EXPLORATION, LLC		120648									
MOORE, J. M., ET AL		WELL #:	197	RRCID ->	112697	COMPL. DATE	08/22/1984	TOTAL DEPTH	7290	PERF. 6490 - 6600	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOORES ORCHARD*		62739 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND								
CML EXPLORATION, LLC		120648														
MOORE, J. M., ETAL		WELL #: 92		RRCID -> 049377		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6607 - 6629								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, J. M. ETAL		WELL #: 159		RRCID -> 059013		COMPL. DATE 07/12/1974		TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, J. M. ETAL		WELL #: 199		RRCID -> 113426		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 2572 - 2608								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORES ORCHARD (WILCOX)		62739 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND								
CARTER-LANGHAM, INC.		138630														
FREUDENSBRUNG		WELL #: 2		RRCID -> 121488		COMPL. DATE 05/23/1986		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12257 - 12650								
03	6851 #	4989	-0-	-1862	-0-	1000 188 9	3801 2	N	171	171	2					27
04	6537 R	6537	-0-	-0-	-0-	1000 1	5537 2	N	-0-							27
05	7343 R	7343	-0-	-0-	-0-	1000 1	6343 2	N	-0-							27
06	7205 R	7205	-0-	-0-	-0-	1000 193 9	6012 2	N	175	175	2					27
07	8704 R	8704	-0-	-0-	-0-	1000 1	7704 2	N	-0-							27
08	7347 #	5166	-0-	-2181	-0-	1000 183 9	3983 2	N	166	166	2					27

MOORES ORCHARD (YEGUA 2)		62739 540		ASSOCIATED		49B		CNTY: FORT BEND								
CML EXPLORATION, LLC		120648														
MOORE		WELL #: 9C		RRCID -> 102333		COMPL. DATE 09/20/1982		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7951 - 7963								
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

MOORE		WELL #: 12T		RRCID -> 117503		COMPL. DATE 07/22/1985		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7798 - 7815								
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

-----												
MORELAND RANCH (7875 COOK MTN.)												
OBLAEN RESOURCES LLC												
MORELAND ET AL GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 282913 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 7912 - 7966												
-----												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
-----												
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75

-----												
MORELAND RANCH (8140 COOK MTN.)												
OBLAEN RESOURCES LLC												
MORELAND ET AL												
WELL #: 1 RRCID -> 210789 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8198 - 8230												
-----												
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074			N	NO RPT		-0-

-----												
MOSS BLUFF, NORTH												
DAYLIGHT PETROLEUM LLC												
DOBERMAN UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 229803 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13006 - 13206												
-----												
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
SILVERBROOK OPERATING, LLC												
GALLOWAY GAS UNIT 1												
WELL #: 1 RRCID -> 214064 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14709 - 14796												
-----												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		1

-----														
MOSS BLUFF, NORTH (YEGUA EY-4)														
DAYLIGHT PETROLEUM LLC														
DOBERMAN UNIT														
WELL #: 1ST RRCID -> 262727 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12854 - 13138														
-----														
03	30969 X	27076	-0-	-3893	-0-	971	1	25553	2	N	502	560	1	376
						552	9							
04	28740 X	24890	-0-	-3850	-0-	1028	1	23376	2	N	442	556	1	262
						486	9							
05	28427 X	25152	-0-	-3275	-0-	1391	1	23258	2	N	457	186	1	533
						503	9							
06	26760 X	24289	-0-	-2471	-0-	1471	1	22388	2	N	391	368	1	556
						430	9							
07	27063 X	24330	-0-	-2733	-0-	1368	1	22499	2	N	421	372	1	605
						463	9							
08	27063 X	24100	-0-	-2963	-0-	1592	1	22027	2	N	437	731	1	311
						481	9							

-----														
MOSS BLUFF, NW. (10600)														
JOY RESOURCES, INC.														
MARIALLAN														
63161 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
447952														
WELL #: 2FL RRCID -> 198085 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11516 - 11590														
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
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
03		18786 X	16891	-0-	-1895	-0-	26 1	16808 2	Y		52			85
							57 9							
04		18180 X	14470	-0-	-3710	-0-	25 1	14395 2	Y		45			130
							50 9							
05		18104 X	15360	-0-	-2744	-0-	25 1	15285 2	Y		45			175
							50 9							
06		17520 X	14884	-0-	-2636	-0-	16 1	14833 2	Y		32			207
							35 9							
07		16895 X	13333	-0-	-3562	-0-	27 1	13269 2	Y		34	158 1		83
							37 9							
08		16895 X	12823	-0-	-4072	-0-	21 1	12763 2	Y		35			118
							39 9							
-----														
MARIALLAN														
WELL #: 1 RRCID -> 209002 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10442 - 10500														
03		2325 X	1612	-0-	-713	-0-	638 1	974 2	Y		-0-			-0-
							697 1	1221 2	Y		-0-			-0-
04		1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	412 1	653 2	Y		-0-			-0-
							233 1	338 2	Y		-0-			-0-
05		1798 N	1065	-0-	-733	-0-	707 1	652 2	Y		24	19 1		5
							26 9							
06		1560 N	571	-0-	-989	-0-	953 1	1002 2	Y		12			17
							13 9							
07		1984 N	1385	-0-	-599	-0-								
*08		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-								
-----														
MOSS HILL, NORTH (COCKFIELD)														
COOPER OIL & GAS, LLC														
SWILLEY SAND /COCKFIELD/ UNIT														
63192 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY														
175118														
WELL #: 3 RRCID -> 140085 COMPL. DATE 09/06/1957 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6596 - 6602														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
MOSS HILL, NW. (COCKFIELD)														
COOPER OIL & GAS, LLC														
DAVIS, SWILLEY														
63196 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY														
175118														
WELL #: 1 RRCID -> 086941 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6486 - 6544														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
MOSS HILL, SOUTH (YEGUA -A-)														
COOPER OIL & GAS, LLC														
VINSON, P. E.														
63197 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY														
175118														
WELL #: 4 RRCID -> 191313 COMPL. DATE 06/15/1975 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6890 - 6893														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

-----												
MOSSY GROVE (EDWARDS LIME)			63239 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WALKER		
EOG RESOURCES, INC.			253162									
WASH-MCADAMS -A- UNIT			WELL #: 2HU		RRCID -> 173192		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 12185		PERF.11723 - 11743	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

-----												
MOSSY GROVE (GEORGETOWN)			63239 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WALKER		
APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP			027474									
GIBBS BROTHERS			WELL #: 1H		RRCID -> 265549		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 12337		PERF.12268 - 15591	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	93
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	93
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	93
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	93
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	93
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	93

-----												
MOSSY GROVE (GLEN ROSE)			63239 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALKER		
EOG RESOURCES, INC.			253162									
MOSSY GROVE GAS UNIT #1			WELL #: 1		RRCID -> 036327		COMPL. DATE 05/07/1965		TOTAL DEPTH 14400		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	76 1	3158 2	N	68		143
04		2520 X	1626	-0-	-894	-0-	53 1	1560 2	N	12		155
05		2604 X	1766	-0-	-838	-0-	13 9	1680 2	N	20		175
06		2940 X	2099	-0-	-841	-0-	64 1	2023 2	N	20		195
07		3317 X	2088	-0-	-1229	-0-	22 9	2015 2	N	19		214
08		3317 X	1755	-0-	-1562	-0-	52 1	1652 2	N	46	199 1	61
							51 9					

-----												
WASH-MCADAMS -A- UNIT			WELL #: 2HL		RRCID -> 173191		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 12185		PERF.12185 - 18650	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32

-----												
COLBURN UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 178270		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 12115		PERF.11890 - 20001	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 01/20/2021 - WELL PLUGGED 1-20-2021

OIL AND GAS DIVISION

MOSSY GROVE (GLEN ROSE)		//CONT.// 63239 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALKER								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
DICKENS UNIT A-231		WELL #: 1		RRCID -> 180743		COMPL. DATE 04/24/2000		TOTAL DEPTH 11687 PERF.11407 - 19901								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
-----																
PORTERHOUSE UNIT A-255		WELL #: 1R		RRCID -> 186107		COMPL. DATE 02/27/2001		TOTAL DEPTH 11985 PERF.11578 - 19930								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
-----																
WASH-MCADAMS		WELL #: 3HR		RRCID -> 186321		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 12415 PERF.12028 - 20322								
03	3028 N	2785	-0-	-243	-0-	64	1	2670	2	N	46					115
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	51	9	1032	2	N	2					117
05	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	2	9	2003	2	N	5					122
06	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	76	1	1108	2	N	-0-					122
07	992 X	992	-0-	-0-	-0-	6	9	967	2	N	-0-					122
*08	852 X	852	-0-	-0-	-0-	30	1	826	2	N	-0-					122
-----																
WORSHAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189848		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.11442 - 19860								
03	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	66	1	2771	2	N	-0-					285
04	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	68	1	1992	2	N	-0-					285
05	2480 N	1974	-0-	-506	-0-	72	1	1902	2	N	-0-					285
06	2520 N	2392	-0-	-128	-0-	62	1	2330	2	N	-0-					285
07	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	67	1	2586	2	N	-0-					285
*08	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	68	1	2165	2	N	-0-					285
-----																
RIBEYE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191426		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.11826 - 17233								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
-----																
TANQUERAY UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 193240		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.13481 - 21295								
03	5456 X	4653	-0-	-803	-0-	4653	2			N	-0-					105
04	5280 X	2760	-0-	-2520	-0-	2760	2			N	-0-					105
05	4650 X	2003	-0-	-2647	-0-	2003	2			N	-0-					105
06	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			N	-0-					105
07	4650 X	4342	-0-	-308	-0-	4342	2			N	-0-					105
08	4650 X	4223	-0-	-427	-0-	4223	2			N	-0-					105



MOTT SLOUGH (YEGUA)		//CONT.// 63277 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701								
NAISER, J. E. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 133342		COMPL. DATE 01/12/1990		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7615 - 7685		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	256 1	3827 2	N	5	92
04	3660 X	3215	-0-	-445	-0-	210 1	3002 2	N	3	95
05	3782 X	3272	-0-	-510	-0-	225 1	3043 2	N	4	99
06	3660 X	3124	-0-	-536	-0-	210 1	2914 2	N	-0-	99
07	3782 X	3352	-0-	-430	-0-	235 1	3111 2	N	5	104
08	3782 X	3156	-0-	-626	-0-	225 1	2928 2	N	3	107
-----										
NAISER, J. E. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 133377		COMPL. DATE 03/10/1990		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7630 - 7838		
03	8797 X	8797	-0-	-0-	-0-	552 1	8245 2	N	-0-	12
04	8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	530 1	7561 2	N	-0-	12
05	8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	595 1	8036 2	N	-0-	12
06	8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	558 1	7749 2	N	-0-	12
07	8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	603 1	7976 2	N	-0-	12
*08	8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	602 1	7822 2	N	-0-	12
-----										
RICHTER		WELL #: 1		RRCID -> 148926		COMPL. DATE 02/19/1994		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7902 - 8000		
03	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	94 1	2501 2	N	90	105
04	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	91 1	2277 2	N	59	164
05	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	90 1	2269 2	N	53	38
06	2610 N	2190	-0-	-420	-0-	58 9	2054 2	N	52	90
07	2511 N	2151	-0-	-360	-0-	79 1	2010 2	N	45	135
08	2418 N	2365	-0-	-53	-0-	57 9	2280 2	N	-0-	135
-----										
SAINT JOHN CATHOLIC CHURCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 168100		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7900 - 7971		
03	4588 X	4582	-0-	-6	-0-	287 1	4295 2	N	-0-	16
04	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	293 1	4186 2	N	11	27
05	4588 X	4583	-0-	-5	-0-	12 9	4256 2	N	11	38
06	4440 X	3997	-0-	-443	-0-	315 1	3717 2	N	11	49
07	4650 X	3878	-0-	-772	-0-	268 1	3597 2	N	8	57
08	4650 X	3819	-0-	-831	-0-	12 9	3537 2	N	9	66
-----										
NAISER, J. E. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 215715		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7865 - 7904		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-



OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140

MUSTANG CREEK (WILCOX 8800)				64086 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO						
ARIES OPERATING, LP				030128										
LEHRER-WRIGHT		WELL #:		1 C	RRCID -> 159756	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8772 - 8778			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

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			
03	124 #	10	-0-	-114	-0-	10	2	N	-0-					40
04	120 #	5	-0-	-115	-0-	5	2	N	-0-					40
05	93 #	15	-0-	-78	-0-	15	2	N	-0-					40
06	90 #	17	-0-	-73	-0-	17	2	N	-0-					40
07	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT					40
08	10 #	NO RPT	-0-	-10	-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			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	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			
03	58652 X	53098	-0-	-5554	-0-	310	1	51853	2	N	850	535	1	676
						935	9							
04	56760 X	50454	-0-	-6306	-0-	300	1	49859	2	N	268	726	1	217
						295	9						1	8
05	56668 X	52181	-0-	-4487	-0-	310	1	51424	2	N	406	357	1	265
						447	9						1	8
06	52530 X	48128	-0-	-4402	-0-	300	1	47316	2	N	465	535	1	194
						512	9						1	8
07	53103 X	49562	-0-	-3541	-0-	310	1	48748	2	N	458	382	1	269
						504	9						1	8
08	53103 X	NO RPT	-0-	-53103	-0-					N	NO RPT			269

MYKAWA (CONS.) 64171 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169  
 STATE LEASE 110735 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266644 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 4986 - 5028

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			47
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			47
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			47

PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2020 - P/A 03/16/20

MYKAWA NEW (MIO. 3625) 64185 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS  
 SMITH, L. C. 793200  
 FORBES, E. E. WELL #: 3 RRCID -> 035060 COMPL. DATE 11/30/1964 TOTAL DEPTH 4570 PERF. N/A

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

NADA (FRIO 3640) 64310 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
 VT VISTATEX ENERGY LLC 887723  
 TURNER, R. GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 220331 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3945 - 3948

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

NADA (FRIO 3970) 64310 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO  
 EVEREST RESOURCE COMPANY 252057  
 BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 232416 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 4767 PERF. 3907 - 3915

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -50711		N	-0-			-0-
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	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -22867		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -22867		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -22867		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -22867		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -22867		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -22867		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
NADA (WILCOX 9700 FB 3)				64310 850	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057									
GOLD				WELL #:	1	RRCID ->	234173	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9765 - 9778
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			513
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			513
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	362 1		151
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	129 1		22
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
-----													
WEATHERS EXPLORATION, INC.				902850					CNTY: COLORADO				
AMMANN, CELESTINA UNIT				WELL #:	B 1	RRCID ->	208084	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	10040	PERF.	9763 - 9837
03	1178 N	685	-0-	-493	-0-	-0-	685 2		N	-0-			70
04	840 N	305	-0-	-535	-0-	-0-	305 2		N	-0-			70
05	1178 N	145	-0-	-1033	-0-	-0-	145 2		N	-0-			70
06	660 N	610	-0-	-50	-0-	-0-	610 2		N	-0-			70
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-			N	-0-			70
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			N	-0-			70
-----													
NADA, SW. (4300)				64317 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
MOSAIC OIL LLC				589978									
AMMANN				WELL #:	1	RRCID ->	173561	COMPL. DATE	06/01/1999	TOTAL DEPTH	4516	PERF.	4339 - 4341
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	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-
-----													
NANCE (AB-20)				64423 003	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
PONDEROSA OIL & GAS, LLC				670093									
NORRIS				WELL #:	1	RRCID ->	290857	COMPL. DATE	01/19/2021	TOTAL DEPTH	10798	PERF.	10714 - 10720
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	39600	-0-	-0-	-39600	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	49104	3741	-0-	-45363	-0-	-0-	3711 3	30 9	N	27			27
06	47520	38705	-0-	-8815	-0-	-0-	38437 1	268 9	N	244			271
07	67108	58106	-0-	-9002	-0-	-0-	57801 3	305 9	N	277	324 1		224
*08	84016	66560	-0-	-17456	-0-	-0-	66220 3	340 9	N	309	358 1		175

-----													
NANCE (FRIO 11,400)				64423 250	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: MATAGORDA			
PONDEROSA OIL & GAS, LLC				670093									
LANGHAM				WELL #:	1	RRCID ->	289900	COMPL. DATE	06/30/2020	TOTAL DEPTH	10802	PERF.10464 - 10470	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
03		7750	65257	-0-	57507	236640	64903 3	354 9	N	322	360 1		179
04		7500	61598	-0-	54098	290738	61322 3	276 9	N	251	360 1		70
05		7750	47194	-0-	39444	330182	46983 3	211 9	N	192	197 1		65
06		7500	19952	-0-	12452	342634	19820 3	132 9	N	120			185
07		7750	30849	-0-	23099	365733	30704 3	145 9	N	132	180 1		137
08		7750	30455	-0-	22705	388438	30334 3	121 9	N	110	179 1		68
-----													
NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)				64616 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GRIMES			
CARR RESOURCES, INC.				135180									
GLADIATOR				WELL #:	1	RRCID ->	191566	COMPL. DATE	07/24/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15310 - 19586	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.				186835									
BLUEBELL UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	162354	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	18423	PERF.14930 - 18423	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HAHN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	169855	COMPL. DATE	07/11/1998	TOTAL DEPTH	12087	PERF.12394 - 16143	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BECKER UNIT				WELL #:	1RE	RRCID ->	182283	COMPL. DATE	08/19/2000	TOTAL DEPTH	17511	PERF.13985 - 17855	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SCHULTE				WELL #:	2H	RRCID ->	182989	COMPL. DATE	03/07/2001	TOTAL DEPTH	13968	PERF.13969 - 18502	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----															
NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES															
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835															
GRAHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186629 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13312 - 18630															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-				-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-				-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-				-0-
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-				-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-				-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MARTIN, R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 186888 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13155 - 17377															
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2020															
-----															
MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 188039 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 17156 PERF.13660 - 15954															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			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-
-----															
INEOS USA OIL & GAS LLC 424176															
LAMPE OL WELL #: 1H RRCID -> 159022 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 19197 PERF.14467 - 19197															
03	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-				-0-
04	3000 N	4349	-0-	1349	1349	4349	2			N	-0-				-0-
05	6089 X	4740	-0-	-1349	-0-	4740	2			N	-0-				-0-
06	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-				-0-
07	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-				-0-
*08	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-				-0-
-----															
RICKS WELL #: 1H RRCID -> 180657 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 17552 PERF.13988 - 18754															
03	1674 N	1587	-0-	-87	-0-	1587	2			N	-0-				-0-
04	1470 N	1453	-0-	-17	-0-	1453	2			N	-0-				-0-
05	1426 N	1402	-0-	-24	-0-	1402	2			N	-0-				-0-
06	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-				-0-
07	1488 N	1280	-0-	-208	-0-	1280	2			N	-0-				-0-
08	1395 N	1135	-0-	-260	-0-	1135	2			N	-0-				-0-
-----															
BROWN WELL #: 2G RRCID -> 186112 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14795 - 18143															
03	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-				-0-
04	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-				-0-
05	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			N	-0-				-0-
06	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-				-0-
07	496 X	211	-0-	-285	-0-	211	2			N	-0-				-0-
08	496 X	197	-0-	-299	-0-	197	2			N	-0-				-0-

-----																	
NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES																	
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176																	
HOLLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187113 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12922 - 18302																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
03		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
04		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
05		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
06		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
07		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
*08		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	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																	
-----																	
03		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
04		1110 N	995	-0-	-115	-0-	995	2			N	-0-					-0-
05		1147 N	977	-0-	-170	-0-	977	2			N	-0-					-0-
06		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
07		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
*08		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
-----																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544																	
PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159081 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18947																	
-----																	
03		3844 X	3274	-0-	-570	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
04		3240 X	2249	-0-	-991	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
05		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
06		3180 X	2545	-0-	-635	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
07		3286 X	2908	-0-	-378	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
08		3286 X	2492	-0-	-794	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
-----																	
MIKEL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159090 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 19018																	
-----																	
03		8835 X	6859	-0-	-1976	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
04		8550 X	6831	-0-	-1719	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
05		8835 X	7663	-0-	-1172	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
06		7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
07		7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	7507	2			N	-0-					-0-
08		7657 X	6978	-0-	-679	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
-----																	
KENNARD WELL #: 2HL RRCID -> 159868 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16448																	
-----																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
RISIEN DL WELL #: 1HL RRCID -> 159938 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 16678																	
-----																	
03		713 N	701	-0-	-12	-0-	701	2			N	-0-					-0-
04		690 N	493	-0-	-197	-0-	493	2			N	-0-					-0-
05		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
06		690 N	612	-0-	-78	-0-	612	2			N	-0-					-0-
07		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
08		744 N	626	-0-	-118	-0-	626	2			N	-0-					-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: GRIMES			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167550 COMPL. DATE 07/10/1997												TOTAL DEPTH	18660	PERF.14346	- 14873
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
03		62 N	27	-0-	-35	-0-	27 2		N	-0-			-0-		
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-		
05		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-			-0-		
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-		
07		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-			-0-		
08		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-			-0-		
-----															
EBERLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167861 COMPL. DATE 01/26/1998												TOTAL DEPTH	18350	PERF.14762	- 18350
03		4433 X	1397	-0-	-3036	-0-	1397 2		N	-0-			-0-		
04		4290 X	820	-0-	-3470	-0-	820 2		N	-0-			-0-		
05		4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-			N	-0-			-0-		
06		8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	8500 2		N	-0-			-0-		
07		7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	7147 2		N	-0-			-0-		
*08		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869 2		N	-0-			-0-		
-----															
LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 169975 COMPL. DATE 03/06/1998												TOTAL DEPTH	12161	PERF.11987	- 15806
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 178515 COMPL. DATE 05/15/2000												TOTAL DEPTH	17122	PERF.13764	- 16902
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
CARL WELL #: 1H RRCID -> 182992 COMPL. DATE 01/30/2001												TOTAL DEPTH	15440	PERF.13842	- 15949
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
WELLMAN WELL #: 3G RRCID -> 185584 COMPL. DATE 09/10/2001												TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12850	- 16876
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05		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-		
-----															
MOODY WELL #: 2G RRCID -> 186110 COMPL. DATE 08/15/2001												TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12156	- 16957
03		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2038 2	30 9	N	27			127		
04		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2286 2	31 9	N	28			155		
05		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2014 2	24 9	N	22			177		
06		1980 N	1893	-0-	-87	-0-	1871 2	22 9	N	20			197		
07		2046 N	1867	-0-	-179	-0-	1846 2	21 9	N	19			216		
08		2046 N	1972	-0-	-74	-0-	1952 2	20 9	N	18	192 1		42		

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: GRIMES			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
STANTON WELL #: 1G RRCID -> 188193 COMPL. DATE 12/31/2001												TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13524	- 18020
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----															
WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190120 COMPL. DATE 09/24/2001												TOTAL DEPTH	19810	PERF.14035	- 18920
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT			-0-	
-----															
GLOVER WELL #: 1H RRCID -> 192287 COMPL. DATE 11/21/2002												TOTAL DEPTH	16414	PERF.13078	- 17925
03	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-			58	
04	180 N	96	-0-	-84	-0-	96	2			N	-0-			58	
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			58	
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-			58	
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			58	
08	279 N	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-			58	
-----															
SALVAGGIO WELL #: 1H RRCID -> 192756 COMPL. DATE 12/27/2002												TOTAL DEPTH	18008	PERF.14066	- 19135
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198634 COMPL. DATE 07/11/2003												TOTAL DEPTH	13171	PERF.13035	- 16061
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
DUGGER-SMITH UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 201120 COMPL. DATE 01/12/2004												TOTAL DEPTH	14693	PERF.12395	- 16966
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-			35	
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-			35	
05	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-			35	
06	540 N	232	-0-	-308	-0-	217	2	15	9	N	14			49	
07	341 N	178	-0-	-163	-0-	178	2			N	-0-			49	
*08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			49	



-----												
NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
ALLEN-DANSBY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 224957 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 14753 PERF.11880 - 16250												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
03		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1558 2	26 9	N		24	140
04		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1260 2	21 9	N		19	159
05		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	15 1	1491 2	N		19	178
							21 9					
06		1530 N	1304	-0-	-226	-0-	1240 2	64 9	N		58	236
07		1333 N	1208	-0-	-125	-0-	1196 2	12 9	N		11	247
08		1519 N	1499	-0-	-20	-0-	1479 2	20 9	N		18	77
											188 1	
-----												
ABSHIRE-SELECTED LANDS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 228971 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12654 - 19150												
-----												
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
ABSHIRE SELECTED LANDS UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 234462 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 16205 PERF.12060 - 17960												
-----												
03		3131 X	2865	-0-	-266	-0-	286 1	2579 2	N		-0-	-0-
04		2970 X	2844	-0-	-126	-0-	276 1	2568 2	N		-0-	-0-
05		3038 X	2939	-0-	-99	-0-	286 1	2653 2	N		-0-	-0-
06		2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	276 1	2550 2	N		-0-	-0-
07		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	286 1	2677 2	N		-0-	-0-
*08		2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	286 1	2708 2	N		-0-	-0-
-----												
ALLEN, HENRY L. WELL #: 1RE RRCID -> 249251 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 14288 PERF.10930 - 15180												
-----												
03		1550 N	884	-0-	-666	-0-	877 2	7 9	N		6	16
04		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1247 2	13 9	N		12	28
05		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1146 2	11 9	N		10	38
06		870 N	246	-0-	-624	-0-	194 2	52 9	N		47	85
07		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2356 2	33 9	N		30	115
08		1147 N	294	-0-	-853	-0-	294 2		N		-0-	115
-----												
MARRS-QUINN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 250811 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.12137 - 15875												
-----												
03		3100 N	3378	-0-	278	278	3378 2		N		-0-	-0-
04		3000 N	2844	-0-	-156	122	2844 2		N		-0-	-0-
05		2981 N	2859	-0-	-122	-0-	2859 2		N		-0-	-0-
06		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868 2		N		-0-	-0-
07		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058 2		N		-0-	-0-
08		2945 X	2712	-0-	-233	-0-	2712 2		N		-0-	-0-
-----												
SANTANA ENERGY SERVICES, LLC 748153												
DUTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194913 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14948 - 18106												
-----												
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

-----													
NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.//													
VERDUN OIL & GAS LLC													
WILKIN, MABEL													
WELL #: 7HL RRCID -> 162949 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE	CODE		CODE	CODE	
03		682 N	598	-0-	-84	-0-	598 3		N	-0-			81
04		660 N	545	-0-	-115	-0-	545 3		N	-0-			81
05		620 N	613	-0-	-7	-0-	613 3		N	-0-			81
06		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3		N	-0-			81
07		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3		N	-0-			81
08		620 N	576	-0-	-44	-0-	576 3		N	-0-			81
-----													
WILKINS "A"													
WELL #: 4HL RRCID -> 189943 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11912 - 15364													
03		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906 3		N	-0-			136
04		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820 3		N	-0-			136
05		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868 3		N	-0-			136
06		1620 N	1580	-0-	-40	-0-	1580 3		N	-0-			136
07		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424 3		N	-0-			136
*08		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 3		N	-0-			136
-----													
MILLICAN-GLENN UNIT													
WELL #: 1RE RRCID -> 247004 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11938 - 16200													
03		682 N	542	-0-	-140	-0-	542 3		N	-0-			155
04		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3		N	-0-			155
05		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3		N	-0-			155
06		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3		N	-0-			155
07		682 N	661	-0-	-21	-0-	661 3		N	-0-			155
08		589 N	551	-0-	-38	-0-	551 3		N	-0-			155
-----													
NEEDVILLE (FRIO 5180)													
SUE-ANN OPERATING, L.C.													
MIDDLEBROOK-KULCAK													
WELL #: 1 RRCID -> 286740 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5224 - 5230													
03		22214	20965	-0-	-1249	-0-	20968 2	67 9	N	61	65 1		36
04		20820	19950	-0-	-870	-0-	19897 2	53 9	N	48	64 1		20
05		19716	17836	-0-	-1880	-0-	17819 2	17 9	N	15	27 1		8
06		19080	8360	-0-	-10720	-0-	8360 2		N	-0-	5 1		3
07		19716	5872	-0-	-13844	-0-	5872 2		N	-0-	3 1		-0-
08		19716	3228	-0-	-16488	-0-	3228 2		N	-0-			-0-
-----													
NEEDVILLE (FRIO 6650)													
TEXRON OPERATING, LLC													
TEXRON NEEDVILLE													
WELL #: 1 RRCID -> 289658 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEEDVILLE, NE (10,320 COOK MTN)													
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.													
WELL #: 1 RRCID -> 283527 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10258 - 10358													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03	23343 X	-0-	-0-	-23343	-0-				N	-0-			197
04	21900 X	866	-0-	-21034	-0-	15	1	829	2	N	20		217
05	22630 X	18252	-0-	-4378	-0-	22	9						
06	21900 X	12873	-0-	-9027	-0-	298	1	17099	2	N	777	571 1	423
07	6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-	855	9						288
08	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-	207	1	12400	2	N	242	377 1	288
						266	9						
OBLAEN RESOURCES LLC													
KASPAREK ET AL													
WELL #: 1 RRCID -> 208424 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10481 - 10506													
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
NELSON-SILSBEE (3690)													
FOUNDATION OIL COMPANY, INC.													
BP FEE SWD													
WELL #: 1 RRCID -> 245408 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 4886 - 4900													
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
UNION GAS OPERATING COMPANY													
BP BROOKS A-4													
WELL #: 1 RRCID -> 210917 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3644 - 3648													
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED										08/23/2011	
NELSONVILLE (WILCOX 9,000)													
MAGNUM PRODUCING, LP													
MIKESKA													
WELL #: 2 RRCID -> 235116 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 8900 - 8904													
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

-----															
NELSONVILLE ( WILCOX 10,400)			64918 470		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: AUSTIN				
MAGNUM PRODUCING, LP			521516												
MIKESKA, JERRY			WELL #: 1		RRCID -> 164970			COMPL. DATE 08/21/1997			TOTAL DEPTH 10596 PERF.10468 - 10484				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	217	1	5272	2	N	67			240
							74	9							
04		5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	210	1	5058	2	N	168	190	1	218
							185	9							
05		5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	217	1	4825	2	N	22			240
							24	9							
06		4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	210	1	4398	2	N	144	192	1	192
							158	9							
07		3782 X	2192	-0-	-1590	-0-	217	1	1974	2	N	1			193
							1	9							
08		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT			193
-----															
NEW ACE (WILCOX CONSOL.)			65080 150		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK				
GEOPETRA PARTNERS, LLC			300824												
MILLER, EDNA P.			WELL #: 2		RRCID -> 162926			COMPL. DATE 02/27/1997			TOTAL DEPTH 11950 PERF.10094 - 10110				
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
-----															
WEST, WESLEY			WELL #: 5		RRCID -> 167553			COMPL. DATE 01/01/1998			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8280 - 8286				
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WESLEY WEST UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 167585			COMPL. DATE 07/08/1997			TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8554 - 8570				
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
TEXACO/WEST LUMBER CO. FEE			WELL #: 2A		RRCID -> 167996			COMPL. DATE 03/13/1998			TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9198 - 9208				
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WEST, WESLEY			WELL #: 6		RRCID -> 175343			COMPL. DATE 10/05/1999			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9226 - 9250				
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) GEOPETRA PARTNERS, LLC WEST, WESLEY		//CONT.// 65080 150 //CONT.// 300824		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK								
		WELL #:	3	RRCID -> 175637	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9922	- 10106						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
-----														
MILLER, EDNA P.				WELL #:	4	RRCID -> 178018	COMPL. DATE 07/03/2000	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10190	- 10206				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WEST, WESLEY				WELL #:	8	RRCID -> 178154	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 9560	PERF. 9198	- 9284				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
MILLER, EDNA P.				WELL #:	5	RRCID -> 181529	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 9410	PERF. 8590	- 9224				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WEST, WESLEY				WELL #:	7	RRCID -> 183976	COMPL. DATE 08/26/2000	TOTAL DEPTH 11330	PERF. 9250	- 9257				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
-----														
WEST, WESLEY				WELL #:	10	RRCID -> 183978	COMPL. DATE 01/20/2001	TOTAL DEPTH 8890	PERF. 8702	- 8751				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WEST, WESLEY				WELL #:	9	RRCID -> 187339	COMPL. DATE 01/23/2008	TOTAL DEPTH 11750	PERF.12060	- 12080				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) UNIT PETROLEUM COMPANY MILLER, EDNA P. GAS UNIT NO. 1		//CONT.//	65080 150 877099	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----								
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID -> 172994	COMPL. DATE 03/28/1999	TOTAL DEPTH 14180	PERF. 10130	- 10146
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
-----								
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID -> 178290	COMPL. DATE 07/31/2000	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9216	- 9228
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
-----								
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID -> 180175	COMPL. DATE 10/17/2000	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9171	- 9183
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
-----								
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 182091	COMPL. DATE 03/19/2001	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9226	- 9236
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
-----								
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID -> 184770	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 9292	- 10198
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
-----								
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 187130	COMPL. DATE 04/02/2001	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9082	- 9090
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
-----								
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID -> 188590	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 11435	PERF. 10120	- 10703
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK	
UPLAND OPERATING, LLC				878942					
STATE OF TEXAS M-100530		WELL #:		1	RRCID -> 190061	COMPL. DATE	04/12/2002	TOTAL DEPTH	11768 PERF.10240 - 10256
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
-----									
STATE OF TEXAS M-100530		WELL #:		3	RRCID -> 235877	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	11684 PERF.10348 - 10676
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60
-----									
NEW BIELAU (WILCOX 9850)				65099 725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO	
SUNDOWN ENERGY LP				829482					
FROELICH, B.		WELL #:		1	RRCID -> 233272	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	10250 PERF. 9878 - 9888
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----									
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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----									
NEW TAITON (FRIO 3780)				65227 280	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON	
MOSAIC OIL LLC				589978					
SCHOBELMAN, EVELYN		WELL #:		1	RRCID -> 158771	COMPL. DATE	03/28/1996	TOTAL DEPTH	5118 PERF. 3606 - 3615
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----									
NEW TAITON (FRIO 4600)				65227 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON	
GASPER RICE RESOURCES, LTD.				297089					
REYNOLDS "B"		WELL #:		8	RRCID -> 168703	COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 4686 - 4689
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

NEW TAITON (MEEK)		65227 390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
SCHUMAKER		WELL #: 1		RRCID -> 154710		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12297 - 12387		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2021 - WELL PLUGGED 6-30-2021										
SCHUMAKER		WELL #: 2		RRCID -> 170724		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12344 - 12434		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SCHUMAKER		WELL #: 3 L		RRCID -> 188845		COMPL. DATE 12/13/2001		TOTAL DEPTH 13060 PERF.12365 - 12395		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
NEW TAITON (WILCOX)		65227 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701								
PRYOR TRUST		WELL #: A 1		RRCID -> 183996		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10915 - 10930		
03	2356 N	1857	-0-	-499	-0-	202 1	1646 2	N	8	162
04	1770 N	1545	-0-	-225	-0-	193 1	1352 2	N	-0-	162
05	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	387 1	1544 2	N	-0-	162
06	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	268 1	1558 2	N	-0-	162
07	1612 N	1551	-0-	-61	-0-	267 1	1284 2	N	-0-	162
08	1922 N	1335	-0-	-587	-0-	193 1	1142 2	N	-0-	162
WAGNER OIL COMPANY		891175								
SCHUMAKER		WELL #: 3 U		RRCID -> 188842		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 13060 PERF.10938 - 11492		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SCHUMAKER		WELL #: 1		RRCID -> 193093		COMPL. DATE 12/22/2002		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11310 - 11322		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2021 - WELL PLUGGED 6-30-2021										



NEW TAITON (WILCOX)		//CONT.//		65227 722	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175							
SCHUMAKER		WELL #:		4	RRCID ->	199192	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10904 - 10988
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
SCHUMAKER		WELL #:		5	RRCID ->	203754	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10778 - 10885
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
NEW TAITON (7215)				65227 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON			
DYNAMIC PRODUCTION, INC.				237926							
MONAHAN		WELL #:		1	RRCID ->	185228	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7138 - 7146
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
NEW TAITON, E. (FRIO)				65228 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701							
ALICE SCHUMAKER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	264704	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL DEPTH	8017	PERF. N/A
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)				65248 075	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171							
B. P. FEE		WELL #:		1	RRCID ->	213299	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9780 - 10702
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	212
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	212
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836							
SCHULZ-MUENCH		WELL #:		1	RRCID ->	210910	COMPL. DATE	11/19/2018	TOTAL DEPTH	10940	PERF. 9906 - 9910
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	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-

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.//	65248 075	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO									
OMEGA ENERGY, LLC			622657												
ROBERT SPIESS			WELL #:	RRCID -> 119736	COMPL. DATE 10/01/1985	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9860	-	9874						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2018															
-----															
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP			674803												
FENNER			WELL #:	RRCID -> 259533	COMPL. DATE 05/28/2009	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9934	-	9944						
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			452
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
PLUGGED AND ABANDONED 07/05/2018															
-----															
STRAND ENERGY, L.C.			824758												
GEORGE B.			WELL #:	RRCID -> 063448	COMPL. DATE 03/24/2013	TOTAL DEPTH 10742	PERF. 9762	-	9767						
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	57	1	1268	3	N	85	11	1	222
							94	9							
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	45	1	1012	3	N	64	182	1	104
							70	9							
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	39	1	846	3	N	41	7	1	138
							45	9							
06	1380	N	704	-0-	-676	-0-	31	1	655	3	N	16			154
							18	9							
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	7			161
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	15			176
-----															
ERWIN SCHILLER GAS UNIT			5												
			WELL #:	RRCID -> 071476	COMPL. DATE 09/06/2019	TOTAL DEPTH 10970	PERF. 9866	-	10028						
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	58	1	1287	3	N	56	11	1	257
							62	9							
04	1500	N	1267	-0-	-233	-0-	52	1	1164	3	N	46	183	1	120
							51	9							
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	50	1	1107	3	N	74	10	1	184
							81	9							
06	1350	N	615	-0-	-735	-0-	26	1	550	3	N	35	181	1	38
							39	9							
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	4			42
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			42
-----															
RICHTER-LOEWE			1												
			WELL #:	RRCID -> 199019	COMPL. DATE 09/16/2020	TOTAL DEPTH 11017	PERF. 9595	-	10374						
03	13982	X	13982	-0-	-0-	-0-	31	1	13037	3	N	831	776	1	400
							914	9							
04	13392	X	13392	-0-	-0-	-0-	30	1	12584	3	N	707	930	1	177
							778	9							
05	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-	31	1	12061	3	N	734	541	1	370
							807	9							
06	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	16	1	5296	3	N	319	557	1	132
							351	9							
07	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-			132
08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-			132

-----															
NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.//		65248 075	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO					
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.//		824758											
RICHTER-LOEWE		WELL #:		3	RRCID ->	203107	COMPL. DATE	09/09/2020	TOTAL DEPTH	10811	PERF.	10393	- 10547		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
03	14021 X	14021	-0-	-0-	-0-	370	1	13172	3	N	435	378	1		329
						479	9								
04	11725 X	11725	-0-	-0-	-0-	245	1	11006	3	N	431	549	1		211
						474	9								
05	11341 X	11341	-0-	-0-	-0-	279	1	10640	3	N	384	373	1		222
						422	9								
06	8580 X	5512	-0-	-3068	-0-	202	1	5128	3	N	165	178	1		209
						182	9								
07	8866 X	-0-	-0-	-8866	-0-					N	-0-				209
08	8866 X	-0-	-0-	-8866	-0-					N	-0-				209
-----															
BLEZINGER		WELL #:		4	RRCID ->	208438	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9651	- 10485		
-----															
03	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	64	1	1423	3	N	62	12	1		246
						68	9								
04	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	59	1	1322	3	N	26				272
						29	9								
05	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	74	1	1612	3	N	68	206	1		134
						75	9								
06	1020 N	939	-0-	-81	-0-	41	1	874	3	N	22				156
						24	9								
07	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-				156
08	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-				156
-----															
RICHTER-LOEWE		WELL #:		2	RRCID ->	214202	COMPL. DATE	11/06/2020	TOTAL DEPTH	10817	PERF.	9638	- 9642		
-----															
03	4960 X	1793	-0-	-3167	-0-	47	1	1674	3	N	65				168
						72	9								
04	4800 X	1625	-0-	-3175	-0-	33	1	1467	3	N	114	184	1		98
						125	9								
05	2139 X	1855	-0-	-284	-0-	45	1	1733	3	N	70				168
						77	9								
06	1740 X	1012	-0-	-728	-0-	37	1	938	3	N	34				202
						37	9								
07	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-				202
08	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-				202
-----															
SCHILLER		WELL #:		6	RRCID ->	232647	COMPL. DATE	11/12/2020	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10228	- 10492		
-----															
03	15551 X	15551	-0-	-0-	-0-	637	1	14232	3	N	620	666	1		276
						682	9								
04	14797 X	14797	-0-	-0-	-0-	615	1	13741	3	N	401	543	1		134
						441	9								
05	14884 X	14884	-0-	-0-	-0-	624	1	13692	3	N	516	485	1		165
						568	9								
06	9120 X	6949	-0-	-2171	-0-	307	1	6459	3	N	166	182	1		149
						183	9								
07	9424 X	-0-	-0-	-9424	-0-					N	-0-				149
08	9424 X	-0-	-0-	-9424	-0-					N	-0-				149

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.//		65248 075	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO			
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.//		824758									
GEORGE B.		WELL #:		5	RRCID ->	286048	COMPL. DATE	12/12/2018	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10351 - 10358	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	50	1	1125	3	N	186	191 1	179
						205	9						
04	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	49	1	1101	3	N	165	184 1	160
						182	9						
05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	52	1	1141	3	N	131	10 1	281
						144	9						
06	1350 N	698	-0-	-652	-0-	28	1	595	3	N	68	182 1	167
						75	9						
07	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-		167
08	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-		167
-----													
BLEZINGER		WELL #:		5	RRCID ->	286526	COMPL. DATE	03/21/2019	TOTAL DEPTH	12720	PERF.	9575 - 9578	
03	1209 N	1094	-0-	-115	-0-	44	1	976	3	N	67	201 1	152
						74	9						
04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	54	1	1205	3	N	105		257
						116	9						
05	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	64	1	1400	3	N	127	202 1	182
						140	9						
06	1050 N	786	-0-	-264	-0-	34	1	719	3	N	30		212
						33	9						
07	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-		212
08	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-		212
-----													
RICHTER-LOEWE		WELL #:		4	RRCID ->	290660	COMPL. DATE	03/26/2021	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	9723 - 9737	
03	DELQ PR	3252	-0-	3252	3252	85	1	3039	3	N	116		116
						128	9						
04	52380 X	13287	-0-	-39093	-0-	282	1	12633	3	N	338	368 1	86
						372	9						
05	54126 X	9095	-0-	-45031	-0-	228	1	8679	3	N	171		257
						188	9						
06	52380 X	-0-	-0-	-52380	-0-					N	-0-	189 1	68
07	54126 X	-0-	-0-	-54126	-0-					N	-0-		68
08	13733 X	-0-	-0-	-13733	-0-					N	-0-		68
-----													
NEW ULM (WILCOX 10500)		65248 780		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: AUSTIN				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171											
B. P. FEE		WELL #:		2	RRCID ->	259547	COMPL. DATE	07/16/2007	TOTAL DEPTH	11017	PERF.	4749 - 4893	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
NEWTON (4000)		65393 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NEWTON				
BXP OPERATING, LLC		042191											
VASTAR		WELL #:		4R	RRCID ->	191537	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5394	PERF.	5268 - 5284	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

NEWTON (4000)		//CONT.//		65393 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NEWTON				
BXP OPERATING, LLC		//CONT.//		042191							
VASTAR		WELL #:		9D	RRCID -> 214108	COMPL. DATE 12/13/2005	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5085	-	5280	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
PURE RESOURCES A		WELL #:		3D	RRCID -> 216467	COMPL. DATE 03/15/2006	TOTAL DEPTH 5470	PERF. 5085	-	5310	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
ARCO CALL		WELL #:		1D	RRCID -> 223770	COMPL. DATE 09/13/2006	TOTAL DEPTH 9916	PERF. 5050	-	5296	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
HEARTWOOD		WELL #:		1D	RRCID -> 229443	COMPL. DATE 10/25/2006	TOTAL DEPTH 5515	PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
NICHOLS CREEK (Y-12)		65455 640		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JASPER					
WHITEHEAD RESOURCES, LTD.		919409									
7H PARTNERSHIP A-762		WELL #:		1	RRCID -> 286477	COMPL. DATE 02/20/2019	TOTAL DEPTH 7380	PERF. 7222	-	7224	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

NOACK COWHERD (SEG. B)		65607 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
ERNEST OPERATING COMPANY		253480														
HODGE		WELL #: 1		RRCID -> 077959		COMPL. DATE 05/31/1978		TOTAL DEPTH 3394 PERF. 3374 - 3394								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
JDA ENERGY, LLC		427482														
GUTHRIE		WELL #: 1		RRCID -> 067544		COMPL. DATE 06/25/1976		TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3335 - 3342								
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
04		14B DENY	-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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					18
08		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					18
GUTHRIE, JAMES Q.		WELL #: 2		RRCID -> 069549		COMPL. DATE 11/20/1976		TOTAL DEPTH 3332 PERF. N/A								
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
04		14B DENY	-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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					9
08		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					9
NOACK COW HERD (3460)		65607 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEE								
ERNEST OPERATING COMPANY		253480														
NOACK, LEON		WELL #: 1		RRCID -> 071406		COMPL. DATE 02/10/1977		TOTAL DEPTH 3516 PERF. N/A								
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
04		30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-					-0-
05		31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-					-0-
06		46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-					-0-
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
08		31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-					-0-
NOACK COW HERD, EAST (NAVARRO)		65609 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEE								
ERNEST OPERATING COMPANY		253480														
PERRY		WELL #: 1		RRCID -> 076202		COMPL. DATE 03/20/1978		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3320 - 3340								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
NOLTE MARSH (YEGUA 13000)		65768 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY		802845														
BONNER		WELL #: 1R		RRCID -> 197758		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13104 - 13216								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					341
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					341
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					341
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					341
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					341
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					341

NOME		65780 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
NOME SWD		WELL #: 1		RRCID -> 229776		COMPL. DATE 05/04/2020		TOTAL DEPTH 5716		PERF. 4988 - 5003					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

NOME (V-A)		65780 295		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON							
KODY PETROLEUM CO., INC.		473774													
LONG		WELL #: 29		RRCID -> 232221		COMPL. DATE 11/03/1987		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 6946 - 6947					
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314				N	NO RPT					10
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314				N	NO RPT					10
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314				N	NO RPT					10
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314				N	NO RPT					10
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314				N	NO RPT					10
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314				N	NO RPT					10
PLUGGED AND ABANDONED 03/11/2021															

NOME (V-1)		65780 464		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON							
AUDEN OIL INC.		036795													
LONG		WELL #: 10 T		RRCID -> 042742		COMPL. DATE 10/04/1967		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

NOME (YEGUA MIDDLE EY)		65780 828		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
NOME-BEAVERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 239778		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 14163		PERF. 12712 - 12731					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MASON ROAD		WELL #: 1		RRCID -> 262245		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 16039		PERF. 14041 - 14042					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236				N	-0-					-0-

LEGER		WELL #: 1		RRCID -> 266497		COMPL. DATE 01/31/2017		TOTAL DEPTH 14082		PERF. 12902 - 12922					
03	17887 X	9962	-0-	-7925	-0-	9522	2	440	9	N	400	176	1		481
04	16950 X	15659	-0-	-1291	-0-	14989	2	670	9	N	609	909	1		181
05	17547 X	17547	-0-	-0-	-0-	16746	2	801	9	N	728	734	1		175
06	17431 X	17431	-0-	-0-	-0-	16665	2	766	9	N	696	735	1		136
07	17687 X	17687	-0-	-0-	-0-	16897	2	790	9	N	718	553	1		301
*08	19231 X	19231	-0-	-0-	-0-	18399	2	832	9	N	756	726	1		331

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

NOME N.E. (12800)		65783 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169														
PINE ISLAND		WELL #:	1	RRCID ->	289901	COMPL. DATE	06/01/2020	TOTAL DEPTH	13192	PERF.12190 - 12207						
03	17261 X	17261	-0-	-0-	-0-	304	1	14003	2	N	2685	2808	1	1	8	656
						2954	9									
04	9074 X	9074	-0-	-0-	-0-	225	1	7397	2	N	1320	1573	1	1	8	402
						1452	9									
05	9021 X	-0-	-0-	-9021	-0-					N	-0-					402
06	8730 X	120	-0-	-8610	-0-	9	1	111	2	N	-0-					402
07	9021 X	-0-	-0-	-9021	-0-					N	-0-					402
08	9021 X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					N	NO RPT					402

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID ->		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		PERF.				
SUN FEE		WELL #:	1	203126						15000	12911	-	12938			
03	13897 X	13897	-0-	-0-	-0-	13161	2	736	9	N	669	549	1			525
04	13279 X	13279	-0-	-0-	-0-	12601	2	678	9	N	616	915	1			226
05	11966 X	11849	-0-	-117	-0-	11200	2	649	9	N	590	546	1			270
06	13440 X	12057	-0-	-1383	-0-	11371	2	686	9	N	624	624	1			270
07	13888 X	11474	-0-	-2414	-0-	10852	2	622	9	N	565	363	1			472
08	13888 X	10139	-0-	-3749	-0-	9609	2	530	9	N	482	545	1			409

HARDER		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.						
		1		260496		10/19/2012		17500	15321	-	16093					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOME, 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						
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



M		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
-----															
NONA MILLS (-A-)		65799 100		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN							
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874													
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 2504		RRCID -> 170394		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 8503		PERF. 7100 - 7106					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
NONA MILLS (-C- SAND)		65799 230		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN							
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874													
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 4901		RRCID -> 148919		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7218 - 7424					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 1851		RRCID -> 181305		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8507		PERF. 7228 - 7360					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 4301		RRCID -> 224225		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7224 - 7230					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
NONA MILLS (-E- SAND)		65799 275		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN							
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874													
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 3601		RRCID -> 136446		COMPL. DATE 03/26/1999		TOTAL DEPTH 8592		PERF. 7430 - 7446					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
NONA MILLS (F-1 YEGUA)		65799 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN							
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874													
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 1211		RRCID -> 177121		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 8551		PERF. 7783 - 7789					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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
-----															
NONA MILLS (F-1 YEGUA)		//CONT.//		65799 325	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN					
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874											
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #:		2510	RRCID ->	183064	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	8513	PERF.	7490	-	7494	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
NONA MILLS (-G-)				65799 500	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN					
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874											
MILLS, NONA FIELD UNIT		WELL #:		2303	RRCID ->	209769	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	7924	-	7934	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
NONA MILLS (-K-)				65799 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN					
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874											
MILLS, NONA		WELL #:		7	RRCID ->	138713	COMPL. DATE	02/11/1991	TOTAL DEPTH	8605	PERF.	8442	-	8456	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
HOOKS, ESTHER ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	140309	COMPL. DATE	12/08/1999	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8382	-	8420	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
NORIAN (Y2-B)				65953 600	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NEWTON					
SEELY OIL COMPANY				763148											
HANKAMER		WELL #:		1	RRCID ->	281702	COMPL. DATE	01/09/2015	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7452	-	7455	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				151
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				151
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				151
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				151
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				151
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				151
-----															
NORTHERN RANCH (7000)				66103 777	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
TRINIDAD RESOURCES, LLC				869976											
NORTHERN RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	257099	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6853	-	6858	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

NORTHERN RANCH, SOUTH (GRETA) TRINIDAD RESOURCES, LLC NORTHERN RANCH		66107 568 869976		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA					
WELL #:		9		RRCID -> 159072		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 8476		PERF. 2240 - 2270			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTHINGTON LAKE (WILCOX) MUELLER EXPLORATION, INC. NORTHINGTON UNIT 2		66115 500 592650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
WELL #:		1		RRCID -> 281682		COMPL. DATE 03/22/2016		TOTAL DEPTH 12004		PERF. 11750 - 11760				
03	DLQ G-10	9848	-0-	9848	9848	9479	2	369	9	Y	335	365	1	204
04	DLQ G-10	8790	-0-	8790	18638	8482	2	308	9	Y	280	366	1	118
05	DLQ G-10	8797	-0-	8797	27435	8512	2	285	9	Y	259	183	1	194
06	34780 X	7345	-0-	-27435	-0-	7114	2	231	9	Y	210	182	1	222
07	7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	7654	2	252	9	Y	229	184	1	267
*08	8335 X	8335	-0-	-0-	-0-	8085	2	250	9	Y	227	348	1	146

NORTHSTAR (EDWARDS) NORTH AMERICAN DRILLING CORP SCHULZ, MARTIN		66135 080 613521		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALLER					
WELL #:		2		RRCID -> 194949		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 16916 - 19170			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NUMBAT (LY-6 COOK MOUNTAIN) FORT APACHE ENERGY, INC. BEBE		66303 225 277908		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
WELL #:		1		RRCID -> 286899		COMPL. DATE 12/03/2016		TOTAL DEPTH 13450		PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OAKHURST (WILCOX 9900) LAMAY CORPORATION DOLIVE, EDWARD G.U. 1		66506 500 484025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO					
WELL #:		1		RRCID -> 083242		COMPL. DATE 02/07/1979		TOTAL DEPTH 14787		PERF. 9916 - 10010			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72

DOLIVE, MAURICE G. U. 1		66506 500 484025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO					
WELL #:		1		RRCID -> 115744		COMPL. DATE 11/23/1989		TOTAL DEPTH 10604		PERF. 9884 - 9988			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----										
OLCOTT (MIOCENE 3800)		66950 594		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS			
DENBURY ONSHORE, LLC		215343								
WEST PRODUCTION CO A/C 3		WELL #:	23	RRCID ->	196847	COMPL. DATE	02/25/2003	TOTAL DEPTH	6044	PERF. 3867 - 3883
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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 06/22/2021								
-----										
OLCOTT (MIOCENE 4600)		66950 865		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS			
DENBURY ONSHORE, LLC		215343								
WEST PRODUCTION CO. A/C 3		WELL #:	29	RRCID ->	197828	COMPL. DATE	02/26/2003	TOTAL DEPTH	8121	PERF. 4596 - 4602
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
OLD OCEAN (ARMSTRONG)		67011 100		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	22	RRCID ->	007567	COMPL. DATE	01/01/1980	TOTAL DEPTH	10278	PERF.10142 - 10154
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	66 U	RRCID ->	007581	COMPL. DATE	10/09/1946	TOTAL DEPTH	10905	PERF. N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	80 U	RRCID ->	007585	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10820	PERF. 2720 - 3350
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	101	RRCID ->	007591	COMPL. DATE	01/22/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10137 - 10142
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		116 C	RRCID ->	007598	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18890	PERF. 9860 - 9873					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		124 U	RRCID ->	007600	COMPL. DATE	01/23/1942	TOTAL DEPTH	10874	PERF. 9990 - 10030					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
-----																
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		146 U	RRCID ->	007604	COMPL. DATE	01/27/1958	TOTAL DEPTH	10862	PERF.10100 - 10145					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413				N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413				N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413				N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413				N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413				N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413				N	NO RPT						-0-
-----																
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		147 U	RRCID ->	007605	COMPL. DATE	07/07/1961	TOTAL DEPTH	10810	PERF. N/A					
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
-----																
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	043929	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9988 - 10118					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		105	RRCID ->	045146	COMPL. DATE	10/01/1947	TOTAL DEPTH	10540	PERF.10075 - 10175					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
-----																
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		39 U	RRCID ->	045277	COMPL. DATE	12/10/1968	TOTAL DEPTH	10905	PERF. N/A					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		12	C	RRCID ->	045278	COMPL. DATE	12/12/1968	TOTAL DEPTH	11005	PERF.	10078	-	10088
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		98		RRCID ->	047022	COMPL. DATE	10/24/1969	TOTAL DEPTH	10351	PERF.	10206	-	10231
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		36		RRCID ->	049018	COMPL. DATE	09/29/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10075	-	10579
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		5		RRCID ->	051792	COMPL. DATE	01/03/1949	TOTAL DEPTH	11251	PERF.	10110	-	10127
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		28		RRCID ->	052077	COMPL. DATE	01/25/1950	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	10202	-	10208
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		14		RRCID ->	064646	COMPL. DATE	08/01/1952	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	10135	-	10142
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		2	C	RRCID ->	069171	COMPL. DATE	11/05/1949	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	N/A		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 159		RRCID -> 075927		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 10429 PERF.10220 - 10234	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996		Y	NO RPT	-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 68		RRCID -> 079360		COMPL. DATE 05/17/1977		TOTAL DEPTH 10994 PERF.10055 - 10175	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 087408		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9972 - 9988	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 180 U		RRCID -> 097580		COMPL. DATE 06/20/1968		TOTAL DEPTH 10828 PERF.10020 - 10135	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 107496		COMPL. DATE 06/05/1950		TOTAL DEPTH 11449 PERF.10118 - 10124	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 107497		COMPL. DATE 02/20/1958		TOTAL DEPTH 10280 PERF.10104 - 10114	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 135		RRCID -> 108054		COMPL. DATE 06/27/1983		TOTAL DEPTH 10832 PERF.10127 - 10137	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		52	RRCID ->	111116	COMPL. DATE	02/27/1984	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	10058	- 10098		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		74	RRCID ->	114096	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	10868	PERF.	10044	- 10064		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		158	RRCID ->	125504	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	10534	PERF.	10010	- 10030		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	126737	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	9882	- 10052		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		89	RRCID ->	131011	COMPL. DATE	04/22/1989	TOTAL DEPTH	11010	PERF.	10030	- 10284		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		154	RRCID ->	133678	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL DEPTH	10723	PERF.	10000	- 10028		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		75	RRCID ->	134202	COMPL. DATE	03/31/1990	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	9936	- 10040		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-



OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		190	RRCID ->	134505	COMPL. DATE	04/11/1990	TOTAL DEPTH	10869	PERF.10090 - 10118	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		64	RRCID ->	135789	COMPL. DATE	08/26/1990	TOTAL DEPTH	10570	PERF. 9900 - 10005	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		153	RRCID ->	135848	COMPL. DATE	08/23/1990	TOTAL DEPTH	10688	PERF. 9886 - 10104	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		33	RRCID ->	136845	COMPL. DATE	10/18/1990	TOTAL DEPTH	10880	PERF. 9980 - 10096	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		119-U	RRCID ->	136877	COMPL. DATE	05/05/1990	TOTAL DEPTH	11136	PERF. 9830 - 10036	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		195	RRCID ->	136878	COMPL. DATE	07/24/1990	TOTAL DEPTH	10990	PERF.10135 - 10145	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	INJECT. (I)	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
OLD OCEAN (ARMSTRONG)		HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: 48		RRCID -> 136880		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 11107		PERF. 9854 - 10030
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: 48		RRCID -> 136880		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 11107		PERF. 9854 - 10030		
-----												
03	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	934	1	3187	2	Y	97	91 1
04	4620 X	3880	-0-	-740	-0-	107	9					8
05	4774 X	4122	-0-	-652	-0-	852	1	2913	2	Y	92	94 1
06	4620 X	3863	-0-	-757	-0-	14	4	101	9			6
07	4216 X	3852	-0-	-364	-0-	943	1	3076	2	Y	94	96 1
08	4216 X	3859	-0-	-357	-0-	103	9					4
						888	1	2822	2	Y	89	84 1
						55	4	98	9			9
						878	1	2883	2	Y	82	88 1
						1	4	90	9			3
						845	1	2819	2	Y	80	83 1
						107	4	88	9			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 50		RRCID -> 138192		COMPL. DATE 07/09/1997		TOTAL DEPTH 11080		PERF. 9982 - 9992		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 145064		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 10908		PERF.10059 - 10173		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 121		RRCID -> 152176		COMPL. DATE 07/06/1994		TOTAL DEPTH 10877		PERF. 9900 - 10005		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 87		RRCID -> 157759		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 10889		PERF. 9807 - 9999		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 160		RRCID -> 157797		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9890 - 10025			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3751 X	18	-0-	-3733	-0-	4 1	14 2	Y	-0-		-0-
04	630 X	382	-0-	-248	-0-	83 1	287 2	Y	9	8 1	1
						2 4	10 9				
05	527 X	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
06	510 X	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-		-0-
07	3100 N	8920	-0-	5820	5820	2034 1	6675 2	Y	190	177 1	13
						2 4	209 9				
*08	3100 N	14301	-0-	11201	17021	3133 1	10446 2	Y	296	301 1	8
						396 4	326 9				

  

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 164		RRCID -> 158178		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 11014 PERF.10048 - 10054			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

  

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 92		RRCID -> 158667		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 11191 PERF. 9920 - 9930			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT		-0-

  

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 86		RRCID -> 179418		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9842 - 9955			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

  

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 78		RRCID -> 180806		COMPL. DATE 11/05/2000		TOTAL DEPTH 11012 PERF.10072 - 10180			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

  

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 90		RRCID -> 212759		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9976 - 10020			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
OLD OCEAN (ARMSTRONG)		HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 163		RRCID -> 234300		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 15750		PERF.10034		- 10102						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 61ST		RRCID -> 235088		COMPL. DATE 10/01/2009		TOTAL DEPTH 10761		PERF. 9791		- 9890						
03	9889 X	2000	-0-	-7889	-0-	442	1	1507	2	Y	46	48	1					4
						51	9											
04	10080 X	654	-0-	-9426	-0-	144	1	490	2	Y	16	19	1					1
						2	4											
05	10788 X	738	-0-	-10050	-0-	169	1	550	2	Y	17	17	1					1
						19	9											
06	10440 X	983	-0-	-9457	-0-	226	1	718	2	Y	23	21	1					3
						14	4											
07	6479 X	1630	-0-	-4849	-0-	371	1	1219	2	Y	35	35	1					3
						1	4											
08	2015 X	1394	-0-	-621	-0-	305	1	1018	2	Y	29	31	1					1
						39	4											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 120		RRCID -> 235567		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 10843		PERF. 9956		- 10094						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 88		RRCID -> 239810		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 10845		PERF. 9843		- 9950						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 84		RRCID -> 246627		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 10365		PERF. 9777		- 9865						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 148		RRCID -> 255510		COMPL. DATE 01/04/2010		TOTAL DEPTH 10840		PERF.10016		- 10028						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----											
OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 241		RRCID -> 282112		COMPL. DATE 11/25/2016		TOTAL DEPTH 10805		PERF. 9802 - 10070	
03	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	600 1	2047 2	N	63	57 1	7
04	1170 N	624	-0-	-546	-0-	137 1	468 2	N	15	20 1	2
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	172 1	559 2	N	17	18 1	1
06	1620 N	807	-0-	-813	-0-	186 1	589 2	N	19	17 1	3
07	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	237 1	777 2	N	22	23 1	2
*08	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	261 1	872 2	N	25	26 1	1
						69 9					
						2 4					
						19 9					
						11 4					
						24 9					
						33 4					
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 247		RRCID -> 282408		COMPL. DATE 02/19/2017		TOTAL DEPTH 10830		PERF. 9742 - 9916	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 261		RRCID -> 289521		COMPL. DATE 04/21/2020		TOTAL DEPTH 10814		PERF.10023 - 10036	
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	70		N	-0-		-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	70		N	-0-		-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	70		N	-0-		-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	70		N	-0-		-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	70		N	-0-		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	70		N	NO RPT		-0-
-----											
OLD OCEAN (CAMPBELL)		67011 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 65 U		RRCID -> 007615		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10726		PERF.10338 - 10050	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 86-U		RRCID -> 007617		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10801		PERF.10420 - 10440	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39212		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39212		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39212		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39212		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39212		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39212		N	NO RPT		-0-
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 136 U		RRCID -> 007621		COMPL. DATE 08/16/1968		TOTAL DEPTH 10800		PERF. N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

M O		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 (CAMPBELL)		//CONT.// 67011 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 127		RRCID -> 033848	COMPL. DATE 08/12/1964	TOTAL DEPTH 10848	PERF.10477	- 10490	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 85		RRCID -> 046039	COMPL. DATE 08/01/1990	TOTAL DEPTH 12209	PERF.10340	- 10418	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 122 U		RRCID -> 046129	COMPL. DATE 05/02/1969	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10338	- 10358	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 119 L		RRCID -> 133862	COMPL. DATE 02/21/1990	TOTAL DEPTH 11136	PERF.10252	- 10302	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 156		RRCID -> 214089	COMPL. DATE 01/02/2006	TOTAL DEPTH 10886	PERF.10409	- 10432	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 128		RRCID -> 215194	COMPL. DATE 07/12/2008	TOTAL DEPTH 10826	PERF.10422	- 10436	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 124 L		RRCID -> 216468	COMPL. DATE 05/09/2006	TOTAL DEPTH 10874	PERF.10446	- 10466	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

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

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	2232 N	2129	-0-	-103	-0-	-0-	470	1	1605	2	N	49	46 1	3
04	1860 N	1480	-0-	-380	-0-	-0-	324	1	1111	2	N	35	37 1	1
05	2449 N	1555	-0-	-894	-0-	-0-	356	1	1159	2	N	36	36 1	1
06	2070 N	1682	-0-	-388	-0-	-0-	386	1	1229	2	N	39	36 1	4
07	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	-0-	431	1	1415	2	N	40	43 1	1
08	1550 N	1535	-0-	-15	-0-	-0-	337	1	1121	2	N	32	33 1	-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	10354 X	5532	-0-	-4822	-0-	-0-	5485	2	47	9	Y	43	155
04	10020 X	6097	-0-	-3923	-0-	-0-	6036	2	61	9	Y	55	210
05	7068 X	6155	-0-	-913	-0-	-0-	6102	2	53	9	Y	48	85
06	6630 X	131	-0-	-6499	-0-	-0-	131	2			Y	-0-	85
07	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-	-0-					Y	-0-	85
08	6293 X	18	-0-	-6275	-0-	-0-	18	2			Y	-0-	85

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			443	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	178	1	265	
05	186	4921	-0-	4735	4735	4482	2	439	9	N	399	542	122	
06	17932	9056	-0-	-8876	-0-	-0-	8451	2	605	9	N	550	176 1	496
07	19838	10012	-0-	-9826	-0-	-0-	9389	2	623	9	N	566	683 1	379
*08	3100 N	10292	-0-	7192	7192	9700	2	592	9	N	538	712 1	205	

OLD OCEAN (CHENAULT)			67011 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 134 U		RRCID -> 007633		COMPL. DATE 10/03/1969		TOTAL DEPTH 10785 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 177 U		RRCID -> 007639		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10869 PERF. 9700 - 9708		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 186 C		RRCID -> 007640		COMPL. DATE 03/31/1950		TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9646 - 9654		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 95		RRCID -> 040089		COMPL. DATE 06/25/1987		TOTAL DEPTH 10278 PERF. 10135 - 10160		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 150		RRCID -> 050477		COMPL. DATE 05/06/1985		TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9192 - 9200		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 104		RRCID -> 050890		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 11028 PERF. 9662 - 10038		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 178 U		RRCID -> 051138		COMPL. DATE 01/23/1984		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8760 - 8780		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.//		67011	300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		188	U	RRCID ->	051142	COMPL. DATE	08/14/1971	TOTAL DEPTH	10805	PERF.	9651 - 9661
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		169		RRCID ->	106620	COMPL. DATE	06/10/1983	TOTAL DEPTH	10948	PERF.	9707 - 9740
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		114		RRCID ->	192518	COMPL. DATE	12/26/2002	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	9602 - 9606
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		87		RRCID ->	234264	COMPL. DATE	01/13/2013	TOTAL DEPTH	10889	PERF.	9526 - 9532
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		129		RRCID ->	235077	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	10932	PERF.	9636 - 9666
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		113		RRCID ->	235541	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	10951	PERF.	9550 - 9594
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		191		RRCID ->	242409	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	9626 - 9646
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			

M O			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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
-----																													
OLD OCEAN (CHENAULT)			//CONT.//			67011 300			ASSOCIATED			CAPACITY						CNTY: BRAZORIA											
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310																							
OLD OCEAN UNIT			WELL #:			24			RRCID ->			243802			COMPL. DATE			10/03/2008			TOTAL DEPTH			11035			PERF. 9676 - 9684		
-----																													
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				N	NO	RPT				-0-			
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				N	NO	RPT				-0-			
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				N	NO	RPT				-0-			
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				N	NO	RPT				-0-			
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				N	NO	RPT				-0-			
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				N	NO	RPT				-0-			
-----																													
OLD OCEAN UNIT			WELL #:			207			RRCID ->			246899			COMPL. DATE			09/30/2008			TOTAL DEPTH			11224			PERF. 9764 - 9774		
-----																													
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				N	NO	RPT				-0-			
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				N	NO	RPT				-0-			
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				N	NO	RPT				-0-			
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				N	NO	RPT				-0-			
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				N	NO	RPT				-0-			
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				N	NO	RPT				-0-			
-----																													
OLD OCEAN UNIT			WELL #:			106			RRCID ->			250215			COMPL. DATE			06/01/2005			TOTAL DEPTH			10920			PERF. 9609 - 9630		
-----																													
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	164					Y	NO	RPT				Y	NO	RPT				-0-			
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	164					Y	NO	RPT				Y	NO	RPT				-0-			
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	164					Y	NO	RPT				Y	NO	RPT				-0-			
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	164					Y	NO	RPT				Y	NO	RPT				-0-			
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	164					Y	NO	RPT				Y	NO	RPT				-0-			
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	164					Y	NO	RPT				Y	NO	RPT				-0-			
-----																													
OLD OCEAN UNIT			WELL #:			166			RRCID ->			255678			COMPL. DATE			02/09/1941			TOTAL DEPTH			10897			PERF. N/A		
-----																													
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	14798					N	NO	RPT				N	NO	RPT				-0-			
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	14798					N	NO	RPT				N	NO	RPT				-0-			
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	14798					N	NO	RPT				N	NO	RPT				-0-			
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	14798					N	NO	RPT				N	NO	RPT				-0-			
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	14798					N	NO	RPT				N	NO	RPT				-0-			
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	14798					N	NO	RPT				N	NO	RPT				-0-			
-----																													
OLD OCEAN UNIT			WELL #:			153			RRCID ->			271070			COMPL. DATE			11/22/2011			TOTAL DEPTH			10688			PERF. 9592 - 9670		
-----																													
03	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				N	NO	RPT				-0-			
04	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				N	NO	RPT				-0-			
05	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				N	NO	RPT				-0-			
06	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				N	NO	RPT				-0-			
07	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				N	NO	RPT				-0-			
08	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				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		
-----																													
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				N	NO	RPT				-0-			
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				N	NO	RPT				-0-			
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				N	NO	RPT				-0-			
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				N	NO	RPT				-0-			
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				N	NO	RPT				-0-			
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				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 (F- 2)		//CONT.//		67011 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		111	RRCID ->	251701	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	10865	PERF.	8698 - 8702
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		272		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		272		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		272		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		272		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		272		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		272		N	NO RPT		-0-	
OLD OCEAN (F-4)				67011 502	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		60D	RRCID ->	182410	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	11904	PERF.	6660 - 6690
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
OLD OCEAN (F-6)				67011 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		145	RRCID ->	196553	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	9104 - 9124
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		168	RRCID ->	212143	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	9121 - 9126
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
OLD OCEAN (F- 7)				67011 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		171	RRCID ->	007692	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11026	PERF.	9340 - 9350
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		142	RRCID ->	133631	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	11095	PERF.	9271 - 9340
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
OLD OCEAN (F- 7)		//CONT.//		67011 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		144	RRCID ->	157798	COMPL. DATE	07/28/1995	TOTAL DEPTH	11022	PERF.	9304 -	9336		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
OLD OCEAN (F- 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		
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	174	-0-	174	174	40	1	130	2	Y	4	4	1		-0-
						4	9								
06	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	84	1	281	2	Y	8	8	1		-0-
						11	4		9	9					
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		143	RRCID ->	098097	COMPL. DATE	11/16/1981	TOTAL DEPTH	10268	PERF.	9590 -	9680		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		31	RRCID ->	108766	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	14378	PERF.	9479 -	9524		
03	DLQ G-10	742	-0-	742	742	164	1	559	2	Y	17	16	1		4
						19	9								
04	DLQ G-10	484	-0-	484	1226	106	1	363	2	Y	12	12	1		4
						2	4		13	9					
05	DLQ G-10	166	-0-	166	1392	38	1	124	2	Y	4	4	1		4
						4	9								
06	400 N	-0-	-0-	-400	992					Y	-0-	4	1		-0-
07	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-				-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		58	RRCID ->	108921	COMPL. DATE	01/07/1984	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	9429 -	9497		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	122988	COMPL. DATE	12/10/1986	TOTAL DEPTH	11023	PERF.	9513 -	9542		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M		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
-----																	
OLD OCEAN (F- 8)		//CONT.//		67011 700	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		118	RRCID ->		181870	COMPL. DATE		12/19/2000	TOTAL DEPTH		10660	PERF.		9432 - 9472	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	2947				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	2947				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	2947				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	2947				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	2947				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	2947				Y	NO RPT					-0-
-----																	
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		15	RRCID ->		224017	COMPL. DATE		12/29/2006	TOTAL DEPTH		16027	PERF.		9510 - 9654	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
OLD OCEAN (F-10)				67011 714	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		114	RRCID ->		181869	COMPL. DATE		12/19/2000	TOTAL DEPTH		11060	PERF.		9726 - 9786	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		29	RRCID ->		203429	COMPL. DATE		07/19/2004	TOTAL DEPTH		10080	PERF.		9744 - 9862	
03	DLQ G-10	1669	-0-	1669	1669	369	1	1258	2	Y	38	38	1				3
						42	9										
04	DLQ G-10	1232	-0-	1232	2901	270	1	925	2	Y	29	31	1				1
						5	4										
05	DLQ G-10	1327	-0-	1327	4228	304	1	990	2	Y	30	31	1				-0-
						33	9										
06	5628 X	1400	-0-	-4228	-0-	322	1	1023	2	Y	32	30	1				2
						20	4										
07	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	346	1	1135	2	Y	32	34	1				-0-
						35	9										
*08	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	374	1	1248	2	Y	35	35	1				-0-
						47	4										
-----																	
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		47	RRCID ->		204434	COMPL. DATE		08/10/2009	TOTAL DEPTH		11009	PERF.		9726 - 9815	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		132	RRCID ->		205358	COMPL. DATE		10/01/2004	TOTAL DEPTH		10655	PERF.		9719 - 9800	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (F-10)		//CONT.// 67011 714		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 209319		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 10952		PERF. 9844 - 9936					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 49		RRCID -> 211094		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 9750 - 9766					
03	DLQ G-10	3764	-0-	3764	3764	831 1	2837 2	96 9	Y	87	81 1				14
04	DLQ G-10	3686	-0-	3686	7450	808 1	2767 2	14 4	Y	88	89 1				13
05	DLQ G-10	3563	-0-	3563	11013	815 1	2658 2	90 9	Y	82	83 1				12
06	15279 X	4266	-0-	-11013	-0-	980 1	3116 2	61 4	Y	99	91 1				20
07	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	913 1	2998 2	109 9	Y	85	92 1				13
*08	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	854 1	2847 2	1 4	Y	80	85 1				8
						108 4	88 9								
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 107		RRCID -> 212145		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 10552		PERF. 9808 - 9918					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 93		RRCID -> 213379		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9762 - 9908					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 232649		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL DEPTH 10981		PERF. 9755 - 9794					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 234598		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 9853 - 9858					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	DLQ G-10	871	-0-	871	871	96	1	753	2	Y	20	17	1		124
04	DLQ G-10	847	-0-	847	1718	80	1	745	2	Y	20	19	1		125
05	DLQ G-10	1060	-0-	1060	2778	112	1	923	2	Y	23	23	1		125
06	200 N	1253	-0-	1053	3831	130	1	1093	2	Y	27	25	1		127
07	3100 N	1850	-0-	-1250	2581	206	1	1603	2	Y	37	38	1		126
*08	3100 N	2584	-0-	-516	2065	225	1	2303	2	Y	51	52	1		125

OIL AND GAS DIVISION

M			O			GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
ALLOW	CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
-----																	
OLD OCEAN (F-25)			67011 810			ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 246			RRCID -> 247092		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11168		- 11178			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
-----																	
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 249			RRCID -> 258202		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 12116		PERF.11284		- 11338			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
-----																	
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 256			RRCID -> 258484		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 12155		PERF.11197		- 11234			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
-----																	
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 255			RRCID -> 258492		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11244		- 11295			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
-----																	
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 258			RRCID -> 267117		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 11930		PERF.11537		- 11583			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
-----																	
OLD OCEAN (F-26)			67011 815			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 238			RRCID -> 190880		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 14819		PERF.11180		- 11760			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	



OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	3875 X	3850	-0-	-25	-0-	839 1	2862 2	Y	135	82 1	168	
04	3750 X	3535	-0-	-215	-0-	766 1	2620 2	Y	124	85 1	207	
05	3875 X	3768	-0-	-107	-0-	855 1	2789 2	Y	113	265 1	55	
06	3750 X	3550	-0-	-200	-0-	806 1	2561 2	Y	121	76 1	100	
07	3844 X	3617	-0-	-227	-0-	813 1	2671 2	Y	120	82 1	138	
*08	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	834 1	2780 2	Y	122	80 1	180	

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	124 1	423 2	Y	17	12 1	72	
04	570 N	508	-0-	-62	-0-	109 1	373 2	Y	22	12 1	82	
05	589 N	528	-0-	-61	-0-	116 1	377 2	Y	32	12 1	102	
06	480 N	451	-0-	-29	-0-	103 1	325 2	Y	15	10 1	107	
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	112 1	366 2	Y	25	11 1	121	
08	496 N	413	-0-	-83	-0-	87 1	290 2	Y	23	9 1	135	

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29	
04 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29	
05 DLQ	G-10	117	-0-	117	117	5 1	109 2	Y	3	2 1	30	
06	231 X	114	-0-	-117	-0-	5 1	106 2	Y	3	2 1	31	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	3 9		Y	-0-	2 1	29	
*08	340 X	340	-0-	-0-	-0-	12 1	320 2	Y	7	7 1	29	

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03 DLQ	G-10	456	-0-	456	456	16 1	428 2	Y	11	10 1	130	
04 DLQ	G-10	378	-0-	378	834	12 9	354 2	Y	9	9 1	130	
05 DLQ	G-10	432	-0-	432	1266	14 1	404 2	Y	10	10 1	130	
06	200 N	511	-0-	311	1577	10 9	478 2	Y	12	11 1	131	
07	1870 N	293	-0-	-1577	-0-	17 1	274 2	Y	6	7 1	130	
*08	3100 N	4338	-0-	1238	1238	11 9	3914 2	Y	248	263 1	115	

OLD OCEAN (F-26)		//CONT.//		67011 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		RRCID ->	256637	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH		11989	PERF.11204	- 11394			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2018

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		256	RRCID ->	257089	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH		12155	PERF.11197	- 11525	
03	DLQ G-10	4926	-0-	4926	4926	516	1	4068	2	Y	311	450	1	188
04	DLQ G-10	4141	-0-	4141	9067	374	1	3485	2	Y	256	266	1	178
05	DLQ G-10	4231	-0-	4231	13298	427	1	3515	2	Y	263	88	1	353
06	17070 X	3772	-0-	-13298	-0-	289	9	3127	2	Y	247	429	1	171
07	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	373	1	2645	2	Y	225	66	1	330
08	4681 X	4205	-0-	-476	-0-	272	9	3581	2	Y	250	439	1	141

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		258	RRCID ->	262566	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH		11930	PERF.11636	- 11794	
03	DLQ G-10	1556	-0-	1556	1556	169	1	1331	2	Y	51	30	1	216
04	DLQ G-10	1299	-0-	1299	2855	56	9	1132	2	Y	42	208	1	50
05	DLQ G-10	1041	-0-	1041	3896	121	1	869	2	Y	61	22	1	89
06	200 N	1230	-0-	1030	4926	46	9	1047	2	Y	53	24	1	118
07	3100 N	1260	-0-	-1840	3086	105	1	1061	2	Y	57	26	1	149
*08	3100 N	1286	-0-	-1814	1272	67	9	1113	2	Y	59	26	1	182

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		262	RRCID ->	271445	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL DEPTH		12000	PERF.11174	- 11824	
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	27	1	720	2	N	56	16	1	89
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	62	9	489	2	N	50	13	1	126
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	20	1	460	2	N	46	12	1	160
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	55	9	424	2	N	40	10	1	190
07	496 N	458	-0-	-38	-0-	19	1	415	2	N	24	9	1	205
*08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	51	9	542	2	N	49	194	1	60

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
OLD OCEAN (FRIO 12700)		67011 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
BROCKMAN, J. C. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 262834		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 13247		PERF.12790 - 13405		
03	1116 N	946	-0-	-170	-0-	943	2	3	9	N	3	97
04	1020 N	798	-0-	-222	-0-	794	2	4	9	N	4	101
05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	757	2	6	9	N	5	106
06	930 N	710	-0-	-220	-0-	709	2	1	9	N	1	107
07	837 N	688	-0-	-149	-0-	682	2	6	9	N	5	112
08	775 N	728	-0-	-47	-0-	722	2	6	9	N	5	117
-----												
J. C. BROCKMAN ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 266023		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 13418		PERF.12435 - 13830		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
OLD OCEAN (LARSEN)		67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 12 T		RRCID -> 007646		COMPL. DATE 03/03/1988		TOTAL DEPTH 11005		PERF.10650 - 10668		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 007648		COMPL. DATE 11/09/1943		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10623 - 10643		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 69		RRCID -> 007659		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10554 - 10818		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 183		RRCID -> 007677		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10561 - 10624		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 197		RRCID -> 007680		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.10766 - 10856				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 205		RRCID -> 007683		COMPL. DATE 05/19/1950		TOTAL DEPTH 11191 PERF.10743 - 10891				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 206		RRCID -> 007684		COMPL. DATE 02/11/1946		TOTAL DEPTH 11010 PERF.10847 - 10977				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 208		RRCID -> 007687		COMPL. DATE 03/19/1952		TOTAL DEPTH 11380 PERF.10988 - 11021				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	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-	
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 193ST		RRCID -> 031353		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10672 - 10840				
03	DLQ G-10	18917	-0-	18917	18917	4179 1	14258 2	Y	436	404 1	51	
04	DLQ G-10	16694	-0-	16694	35611	3663 1	12531 2	Y	398	408 1	41	
05	DLQ G-10	18178	-0-	18178	53789	4159 1	13562 2	Y	415	422 1	34	
06	69776 X	15987	-0-	-53789	-0-	3675 1	11679 2	Y	369	349 1	54	
07	11299 X	11299	-0-	-0-	-0-	227 4	406 9					
08	18910 X	-0-	-0-	-18910	-0-	2576 1	8455 2	Y	241	273 1	22	
						3 4	265 9					
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 76		RRCID -> 031354		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10867 PERF.10456 - 10520				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----										
OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 131 L		RRCID ->	031356	COMPL. DATE	09/25/1963	TOTAL DEPTH	10671	PERF.10480 - 10633
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 188 L		RRCID ->	032709	COMPL. DATE	03/15/1964	TOTAL DEPTH	10805	PERF. N/A
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 24		RRCID ->	035638	COMPL. DATE	03/24/1965	TOTAL DEPTH	11035	PERF.10851 - 10894
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 178 L		RRCID ->	036189	COMPL. DATE	05/09/1965	TOTAL DEPTH	10800	PERF. N/A
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 187		RRCID ->	036197	COMPL. DATE	05/14/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 34		RRCID ->	036239	COMPL. DATE	02/21/1945	TOTAL DEPTH	10916	PERF.10694 - 10743
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 172		RRCID ->	036458	COMPL. DATE	06/12/1965	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10803 - 10930
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN (LARSEN)			//CONT.//	67011 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310								
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	173LT	RRCID ->	036459	COMPL. DATE	06/01/1965	TOTAL DEPTH	10914	PERF.10740 - 10755	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	137ST	RRCID ->	042216	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10590 - 10752	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	77	RRCID ->	042252	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	15056	PERF.10414 - 10527	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	198	-0-	198	198	43 1	145 2	Y	4	4 1		-0-
						4 9						
-----												
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	121 L	RRCID ->	042416	COMPL. DATE	07/26/1967	TOTAL DEPTH	10877	PERF.10660 - 10680	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	86 L	RRCID ->	042580	COMPL. DATE	08/23/1967	TOTAL DEPTH	10801	PERF. N/A	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	65 L	RRCID ->	042739	COMPL. DATE	09/29/1967	TOTAL DEPTH	10726	PERF. N/A	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT		//CONT.// //CONT.//	67011 900 386310	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA						
		WELL #:	108ST	RRCID ->	042778	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	10905	PERF.10518	- 10791	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	12349	-0-	12349	12349	2728 1	9307 2	Y	285	264 1	33	
04	DLQ G-10	11301	-0-	11301	23650	2480 1	8483 2	Y	269	275 1	27	
05	DLQ G-10	12163	-0-	12163	35813	2783 1	9074 2	Y	278	282 1	23	
06	47239 X	11426	-0-	-35813	-0-	2627 1	8347 2	Y	264	249 1	38	
07	10761 X	10761	-0-	-0-	-0-	2453 1	8053 2	Y	229	248 1	19	
08	12338 X	10784	-0-	-1554	-0-	2362 1	7878 2	Y	223	235 1	7	
						314 9						
						42 4						
						162 4						
						3 4						
						299 4						
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	180 L	RRCID ->	044334	COMPL. DATE	06/20/1968	TOTAL DEPTH	10828	PERF. N/A		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	136 L	RRCID ->	044635	COMPL. DATE	08/16/1968	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10516 - 10643		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	202	RRCID ->	044639	COMPL. DATE	09/05/1956	TOTAL DEPTH	10871	PERF.10655 - 10768		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	186 T	RRCID ->	044925	COMPL. DATE	09/27/1968	TOTAL DEPTH	10805	PERF.10510 - 10638		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	44	RRCID ->	044927	COMPL. DATE	10/09/1968	TOTAL DEPTH	10913	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----										
OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 146 L		RRCID -> 045034		COMPL. DATE 11/08/1968		TOTAL DEPTH 10862 PERF. N/A		
-----										
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT		-0-
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-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 147 L		RRCID -> 045143		COMPL. DATE 01/26/1940		TOTAL DEPTH 10810 PERF.10600 - 10782		
-----										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 41 T		RRCID -> 046481		COMPL. DATE 06/17/1969		TOTAL DEPTH 10835 PERF. N/A		
-----										
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 175 L		RRCID -> 046659		COMPL. DATE 07/07/1969		TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A		
-----										
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 194 L		RRCID -> 046691		COMPL. DATE 07/19/1969		TOTAL DEPTH 10938 PERF. N/A		
-----										
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 124 L		RRCID -> 046824		COMPL. DATE 06/16/1969		TOTAL DEPTH 10874 PERF. N/A		
-----										
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 177 L		RRCID -> 046825		COMPL. DATE 07/17/1969		TOTAL DEPTH 10869 PERF. N/A		
-----										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-



M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----											
OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 80 L		RRCID -> 047027	COMPL. DATE 07/07/1969	TOTAL DEPTH 10820	PERF. N/A				
-----											
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 66 L		RRCID -> 047127	COMPL. DATE 08/24/1969	TOTAL DEPTH 10905	PERF.10600 - 10685				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15		N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15		N	NO RPT		-0-	
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 134 L		RRCID -> 047128	COMPL. DATE 10/03/1969	TOTAL DEPTH 10785	PERF. N/A				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 39 L		RRCID -> 048691	COMPL. DATE 07/13/1970	TOTAL DEPTH 10905	PERF. N/A				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 79ST		RRCID -> 048883	COMPL. DATE 11/12/2008	TOTAL DEPTH 12902	PERF.10324 - 10684				
03	DLQ G-10	36784	-0-	36784	36784	8126 1	27725 2	Y	848	790 1	92
						933 9					
04	DLQ G-10	34333	-0-	34333	71117	7534 1	25771 2	Y	818	834 1	76
						128 4	900 9				
05	DLQ G-10	35518	-0-	35518	106635	8127 1	26499 2	Y	811	828 1	59
						892 9					
06	141055 X	34420	-0-	-106635	-0-	7912 1	25145 2	Y	795	747 1	107
						488 4	875 9				
07	33957 X	33957	-0-	-0-	-0-	7742 1	25411 2	Y	724	778 1	53
						8 4	796 9				
08	36797 X	35270	-0-	-1527	-0-	7727 1	25764 2	Y	730	765 1	18
						976 4	803 9				

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
-----											
OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 116 T		RRCID -> 049504	COMPL. DATE 09/25/2008	TOTAL DEPTH 18890	PERF.10563	- 10770			
03	DLQ G-10	3482	-0-	3482	3482	769 1	2625 2	Y	80	75 1	11
04	DLQ G-10	3299	-0-	3299	6781	88 9	2476 2	Y	79	80 1	10
05	DLQ G-10	3612	-0-	3612	10393	12 4	2695 2	Y	82	84 1	8
06	13871 X	3478	-0-	-10393	-0-	800 1	2541 2	Y	80	75 1	13
07	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	49 4	88 9				
08	3627 X	1638	-0-	-1989	-0-	566 1	1860 2	Y	53	60 1	6
						1 4	58 9				
						359 1	1197 2	Y	34	37 1	3
						45 4	37 9				
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 81		RRCID -> 175016	COMPL. DATE 10/22/1999	TOTAL DEPTH 10760	PERF.10586	- 10734			
03	DLQ G-10	9297	-0-	9297	9297	2054 1	7008 2	Y	214	199 1	20
04	DLQ G-10	19559	-0-	19559	28856	235 9	14681 2	Y	466	448 1	38
05	DLQ G-10	17578	-0-	17578	46434	73 4	513 9				
06	63259 X	16825	-0-	-46434	-0-	4022 1	13114 2	Y	402	413 1	27
07	16101 X	16101	-0-	-0-	-0-	442 9					
08	19747 X	16320	-0-	-3427	-0-	3867 1	12291 2	Y	389	366 1	50
						239 4	428 9				
						3671 1	12049 2	Y	343	371 1	22
						4 4	377 9				
						3575 1	11921 2	Y	338	355 1	5
						452 4	372 9				
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 88		RRCID -> 177968	COMPL. DATE 02/27/2000	TOTAL DEPTH 10845	PERF.10508	- 10747			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 179L		RRCID -> 184697	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10653	- 17000			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 131		RRCID -> 186137	COMPL. DATE 08/02/2012	TOTAL DEPTH 10671	PERF.10444	- 10546			
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT		//CONT.// //CONT.//	67011 900 386310	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA							
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 58		RRCID -> 186140	COMPL. DATE 12/18/2019	TOTAL DEPTH 10890	PERF.10478	- 10712							
03	DLQ G-10	1197	-0-	1197	1197	264 1 31 9	902 2	Y		28	25 1		3
04	DLQ G-10	1251	-0-	1251	2448	274 1 5 4	939 2	Y		30	30 1		3
05	DLQ G-10	958	-0-	958	3406	219 1 24 9	715 2	Y		22	23 1		2
06	DLQ G-10	212	-0-	212	3618	49 1 3 4	154 2	Y		5	6 1		1
07	DLQ G-10	931	-0-	931	4549	213 1 22 9	696 2	Y		20	19 1		2
*08	3000 N	1292	-0-	-1708	2841	283 1 36 4	943 2	Y		27	28 1		1
WELL #: 237		RRCID -> 194351	COMPL. DATE 11/18/2008	TOTAL DEPTH 11162	PERF.10426	- 10644							
03	DLQ G-10	29471	-0-	29471	29471	6511 1 747 9	22213 2	Y		679	630 1		77
04	DLQ G-10	26949	-0-	26949	56420	5914 1 100 4	20228 2	Y		643	656 1		64
05	DLQ G-10	27331	-0-	27331	83751	6254 1 686 9	20391 2	Y		624	638 1		50
06	111236 X	27485	-0-	-83751	-0-	6318 1 390 4	20078 2	Y		635	595 1		90
07	28646 X	28646	-0-	-0-	-0-	6531 1 7 4	21436 2	Y		611	651 1		50
08	29481 X	28369	-0-	-1112	-0-	6215 1 785 4	20723 2	Y		587	617 1		20
WELL #: 243		RRCID -> 201523	COMPL. DATE 07/02/2008	TOTAL DEPTH 10860	PERF.10558	- 10782							
03	DLQ G-10	33355	-0-	33355	33355	7369 1 846 9	25140 2	Y		769	706 1		83
04	DLQ G-10	33850	-0-	33850	67205	7428 1 126 4	25408 2	Y		807	814 1		76
05	DLQ G-10	29996	-0-	29996	97201	6864 1 754 9	22378 2	Y		685	709 1		52
06	128420 X	31219	-0-	-97201	-0-	7176 1 443 4	22807 2	Y		721	675 1		98
07	30906 X	30906	-0-	-0-	-0-	7046 1 7 4	23128 2	Y		659	707 1		50
08	34968 X	31958	-0-	-3010	-0-	7002 1 884 4	23345 2	Y		661	693 1		18
WELL #: 244		RRCID -> 204028	COMPL. DATE 10/06/2009	TOTAL DEPTH 10830	PERF.10385	- 10639							
03	DLQ G-10	24446	-0-	24446	24446	5401 1 619 9	18426 2	Y		563	524 1		58
04	DLQ G-10	22196	-0-	22196	46642	4870 1 83 4	16661 2	Y		529	541 1		46
05	DLQ G-10	23461	-0-	23461	70103	5368 1 590 9	17503 2	Y		536	546 1		36
06	89313 X	19210	-0-	-70103	-0-	4416 1 272 4	14034 2	Y		444	423 1		57
07	22446 X	22446	-0-	-0-	-0-	5118 1 5 4	16797 2	Y		478	504 1		31
08	24459 X	23049	-0-	-1410	-0-	5049 1 638 4	16837 2	Y		477	500 1		8

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
03	T. A.	-0-	-0-	247	12/09/2009	10830	10353 - 10650
04	T. A.	-0-	-0-				
05	T. A.	-0-	-0-				
06	T. A.	-0-	-0-				
07	T. A.	-0-	-0-				
08	T. A.	-0-	-0-				

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
03	DLQ G-10	5350	-0-	248	08/08/2009	10900	10460 - 10726
04	DLQ G-10	5074	-0-				
05	DLQ G-10	5431	-0-				
06	20903 X	5048	-0-				
07	5159 X	5159	-0-				
*08	5439 X	5439	-0-				

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
03	3697 X	3697	-0-	251ST	07/10/2009	11055	10710 - 10954
04	3900 X	3283	-0-				
05	4030 X	3464	-0-				
06	3894 X	3272	-0-				
07	3689 X	3223	-0-				
08	3689 X	3352	-0-				

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
03	1302 N	1218	-0-	152ST	12/02/2008	10800	10462 - 10677
04	1260 N	1146	-0-				
05	1713 N	1713	-0-				
06	1221 N	1221	-0-				
07	1216 N	1216	-0-				
08	1426 N	1245	-0-				

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----													
OLD OCEAN (LARSEN)		HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
OLD OCEAN UNIT				//CONT.// 386310		WELL #: 252		RRCID -> 252298		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 12800	PERF.10716 - 11017
03	3100 N	3546	-0-	446	446	783 1	2673 2	N	82	75 1		11	
04	3000 N	3160	-0-	160	606	90 9	2372 2	N	75	77 1		9	
05	3100 N	2890	-0-	-210	396	12 4	2156 2	N	66	68 1		7	
06	3018 X	2622	-0-	-396	-0-	661 1	1915 2	N	61	57 1		11	
07	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	73 9	1989 2	N	57	61 1		7	
08	3193 X	1664	-0-	-1529	-0-	603 1	1216 2	N	34	38 1		3	
						37 4	37 9						
-----													
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 257		RRCID -> 269965		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 12403		PERF.10712 - 10850	
03	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	483 1	1647 2	N	51	46 1		7	
04	1860 N	1763	-0-	-97	-0-	56 9	1324 2	N	42	43 1		6	
05	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	386 1	1300 2	N	40	41 1		5	
06	1858 N	1512	-0-	-346	-0-	7 4	1104 2	N	35	33 1		7	
07	1829 N	1396	-0-	-433	-0-	399 1	1044 2	N	30	32 1		5	
08	1736 N	1420	-0-	-316	-0-	44 9	1037 2	N	29	31 1		3	
						348 1	32 9						
						21 4	39 9						
						318 1	33 9						
						1 4	32 9						
						312 1							
						39 4							
-----													
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 261		RRCID -> 271184		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10814		PERF.10520 - 10740	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 235		RRCID -> 272241		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10366 - 10622	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	252	-0-	252	252	55 1	189 2	Y	6	6 1		-0-	
05	DLQ G-10	1738	-0-	1738	1990	1 4	1296 2	Y	40	37 1		3	
06	1700 N	1459	-0-	-241	1749	44 9	1066 2	Y	34	32 1		5	
07	3100 N	1406	-0-	-1694	55	335 1	1052 2	Y	30	32 1		3	
08	1643 N	1430	-0-	-213	-0-	21 4	1044 2	Y	30	31 1		2	
						321 1	33 9						
						313 1	33 9						
						40 4							

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	589 N	408	-0-	-181	-0-	-0-	15	1	383	2	N	9	8	1	46
04	510 N	404	-0-	-106	-0-	-0-	10	9	378	2	N	10	10	1	46
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	11	9	382	2	N	9	9	1	46
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	405	2	N	10	9	1	47
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	10	9	683	2	N	16	16	1	47
*08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	583	2	N	13	14	1	46
							18	9							
							22	1							
							14	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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

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

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	4330 R	4330	-0-	-0-	-0-	-0-	4267	2	63	9	N	57			188
04	3870 #	3749	-0-	-121	-0-	-0-	3694	2	55	9	N	50	176	1	62
05	3999 #	3711	-0-	-288	-0-	-0-	3652	2	59	9	N	54			116
06	4200	3391	-0-	-809	-0-	-0-	3341	2	50	9	N	45			161
07	4340	3460	-0-	-880	-0-	-0-	3409	2	51	9	N	46	179	1	28
08	4340	3592	-0-	-748	-0-	-0-	3541	2	51	9	N	46			74

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

OIL AND GAS DIVISION

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

*10		6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	3		N	-0-	53	7	-0-
11	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-		4892	3		N	-0-			-0-
12	2263 X		-0-	-0-	-2263					N	-0-			-0-
01	2263 X		-0-	-0-	-2263					N	-0-			-0-
02	2044 X	692	-0-	-0-	-1352		629	3	63	9	N	57		57
03	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-		7162	3	58	9	N	53		110
04	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-		5663	3	41	9	N	37		147
05	10895 X	10895	-0-	-0-	-0-		10801	3	94	9	N	85		232
06	6990 X		-0-	-0-	-6990						N	-0-		232
07	7223 X		-0-	-0-	-7223						N	-0-		232
08	10881 X		-0-	-0-	-10881						N	-0-		232

*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	165	7	-0-	
11	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
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	909 X	909	-0-	-0-	-0-		727	3	182	9	N	165		165	
*08	69657 X	18488	-0-	-0-	-51169		17045	3	1443	9	N	1312	1240	1	237

03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
04	0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
05	0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
06	0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
07	0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	7	-0-
08	0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
OLD OCEAN, S. (HELLMUTH 12,500) //CONT.//		67015 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 253		RRCID -> 250535		COMPL. DATE 06/07/2009		TOTAL DEPTH 12670		PERF.12020 - 12302	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 256		RRCID -> 258483		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 12155		PERF.11686 - 11815			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 258		RRCID -> 262575		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH 11930		PERF.11636 - 12125			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
OLD OCEAN, NE. (10800)		67016 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
PETRODOME OPERATING, LLC		660286		WELL #: 1		RRCID -> 196210		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 11041		PERF.10846 - 10850	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MARMION		WELL #: 2		RRCID -> 211988		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13048		PERF. 3940 - 3970	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1275			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1275			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1275			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1275			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1275			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1275			N	NO RPT			-0-
-----													
OLD WASHINGTON (HENRY -A- SAND)		67046 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WASHINGTON					
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836		WELL #: 2		RRCID -> 211427		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 11642		PERF. 9500 - 9516	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47



OIL AND GAS DIVISION

-----														
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			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE	
-----														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
-----														
OLD WAVERLY (WILCOX "E")			67060 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO				
UOSI OPERATING, INC.			875336											
BROWDER, W. B.			WELL #: 2 T		RRCID -> 199562		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 12265		PERF.11723 - 12168			
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13	173 1	160	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		160	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20		180	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		180	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		180	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8		188	
-----														
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			
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	73		
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	73		
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	73		
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	73		
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	73		
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	73		
-----														
TEXANA OPERATING COMPANY			844253											
BROWDER HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 267329		COMPL. DATE 04/22/2011		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11752 - 11777			
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	60	1	43	9	N	39	169 1 1 8	29
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	60	1	34	9	N	31		60
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	62	1	31	9	N	28		88
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	30	1	29	9	N	26		114
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	53	1	86	9	N	78	174 1	18
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	36	1	26	9	N	24		42
-----														
UOSI OPERATING, INC.			875336											
BROWDER, W. B.			WELL #: 1		RRCID -> 192275		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 11840		PERF.11477 - 11677			
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25		
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25		
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25		

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
OLD WAVERLY (WILCOX 11,500)		//CONT.//		67060 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO			
UOSI OPERATING, INC.		//CONT.//		875336									
BROWDER, W. B.		WELL #:		2 C	RRCID ->	203771	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	12265	PERF.	11470 - 11535	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
OLD WAVERLY (WILCOX 11,620)				67060 375	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836									
BROWDER "C"		WELL #:		2	RRCID ->	195798	COMPL. DATE	04/08/2003	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11620 - 11670	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
-----													
OLD WAVERLY (YEGUA 4400)				67060 690	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO			
VONDRA ENERGY CORP.				887322									
MASSEY-CLUXTON UNIT 1		WELL #:			RRCID ->	124055	COMPL. DATE	01/08/1987	TOTAL DEPTH	5656	PERF.	4412 - 4420	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/29/1995													
-----													
OLIVE (WILCOX B)				67150 475	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN			
UNION GAS OPERATING COMPANY				876500									
PETTY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	216298	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	11110	PERF.	10914 - 10924	
03	DLQ G-10	201	-0-	201	201	19 1	143 3	Y	35	176 1			28
04	DLQ G-10	545	-0-	545	746	38 1	459 3	Y	44				72
05	DLQ G-10	291	-0-	291	1037	27 1	178 3	Y	78	112 1			38
06	DLQ G-10	100	-0-	100	1137	86 9	52 3	Y	35				73
*07	1142 N	5	-0-	-1137	-0-	9 1		Y	-0-				73
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	39 9		Y	NO RPT				73
-----													
OLIVER (FRIO 8640)				67164 375	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BRAZORIA			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171									
KLOSS, ED L.		WELL #:		3	RRCID ->	049931	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	8474	PERF.	2312 - 2317	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OLIVER (FRIO 8750,E.)		67164 625		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171														
OLIVER UNIT		WELL #:		2 T		RRCID -> 049527		COMPL. DATE 01/04/1971		TOTAL DEPTH 9270		PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OLIVER, SOUTH (10300)		67170 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085														
BURNS		WELL #:		1		RRCID -> 189756		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 11489		PERF.11202 - 11210				
O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		3968 #	3000	-0-	-968	-0-	500	1	2500	2	N	-0-				187
04		4290 #	3563	-0-	-727	-0-	450	1	3113	2	N	-0-				187
05		4433 #	3490	-0-	-943	-0-	425	1	3065	2	N	-0-	149	1		38
06		3926 R	3926	-0-	-0-	-0-	400	1	3520	2	N	5				43
07		3689 #	2292	-0-	-1397	-0-	350	1	1938	2	N	4				47
08		3689 #	3299	-0-	-390	-0-	400	1	2895	2	N	4				51

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				
O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	155	1	1957	2	N	413	343	1		175
04		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	150	1	1879	2	N	402	349	1		228
05		2511 N	2461	-0-	-50	-0-	155	1	1881	2	N	386	363	1		251
06		2490 N	2399	-0-	-91	-0-	150	1	1836	2	N	375	363	1		263
07		2542 N	2435	-0-	-107	-0-	155	1	1855	2	N	386	526	1		123
08		2449 N	2339	-0-	-110	-0-	149	1	1770	2	N	382	355	1		150

MCGOWN FARMS GAS UNIT		67475 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS								
		386310														
		WELL #:		2		RRCID -> 277253		COMPL. DATE 07/16/2015		TOTAL DEPTH 14796		PERF.14096 - 14246				
O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ORANGE *		67484 002		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE								
BENCHMARK OIL & GAS COMPANY		064101														
CHANDLER "B"		WELL #:		1		RRCID -> 121887		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 7186		PERF. 7042 - 7048				
O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		T. A.	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-

-----																
ORANGE *		BENCHMARK OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 67484 002		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ORANGE					
		BURTON FEE		//CONT.// 064101		WELL #: 2		RRCID -> 121935		COMPL. DATE 07/20/1985		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6461 - 6468				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
ORANGE (HACKBERRY)		BENCHMARK OIL & GAS COMPANY		67484 333		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ORANGE					
		CHANDLER-COW BAYOU UNIT 1		064101		WELL #: 1		RRCID -> 213682		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7617 - 7626				
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
ORANGE (6400)		KILMARNOCK OIL COMPANY, INC.		67484 888		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: ORANGE					
		CHESSON -B-		461211		WELL #: 2		RRCID -> 007705		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5840 - 6418				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
ORANGE HILL, S. (WILCOX 9250)		HOME PETROLEUM CORP.		67524 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: AUSTIN					
		HILLBOLDT, D. C.		396852		WELL #: 1		RRCID -> 046584		COMPL. DATE 06/21/1969		TOTAL DEPTH 9411 PERF. N/A				
03	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	-0-	1491	2	33	9	N	30				65
04	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	-0-	1371	2	33	9	N	30				95
05	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	-0-	1427	2	50	9	N	45				140
06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-				140
07	1457 N	859	-0-	-0-	-598	-0-	859	2			N	-0-				140
08	1488 N	1151	-0-	-0-	-337	-0-	1151	2			N	-0-				140
-----																
ORANGE HILL, S. (WILCOX 9320)		MAGNUM PRODUCING, LP		67524 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: AUSTIN					
		KAECHLE, C. R.		521516		WELL #: 2		RRCID -> 194105		COMPL. DATE 02/17/2003		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9360 - 9367				
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----												
ORANGE HILL, S. (WILCOX 9500)				67524 600	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: AUSTIN	
ETOCO, L.P.				255133								
SCHAER UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 216469	COMPL. DATE 02/10/2006	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9162	- 9206			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	28

-----												
ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000)				67524 675	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: AUSTIN	
ETOCO, L.P.				255133								
KAECEHELE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 171384	COMPL. DATE 11/13/2004	TOTAL DEPTH 11803	PERF.11050	- 11063			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

-----												
KAECEHELE UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 176226	COMPL. DATE 01/08/2000	TOTAL DEPTH 11806	PERF.11432	- 11546			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	274	1	4759	2	Y	63	98 1
						69	9					75
04	6921 X	6921	-0-	-0-	-0-	249	1	6615	2	Y	52	127
						57	9					
05	5704 X	5333	-0-	-371	-0-	205	1	5127	2	Y	1	82 1
						1	9					46
06	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	269	1	5793	2	Y	46	92
						51	9					
*07	6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	205	1	6198	2	Y	111	78 1
						122	9					125
08	7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT	125

-----												
KAECEHELE UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 180528	COMPL. DATE 03/16/2001	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11275	- 11337			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	178	1	2004	2	Y	26	41 1
						29	9					31
04	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	162	1	2510	2	Y	17	48
						19	9					
05	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	133	1	2848	2	Y	9	32 1
						10	9					25
06	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	175	1	3988	2	Y	38	63
						42	9					
*07	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	133	1	4165	2	Y	51	30 1
						56	9					84
08	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT	84

-----												
KAECEHELE UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 185574	COMPL. DATE 08/23/2001	TOTAL DEPTH 11850	PERF.11350	- 11631			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	74	1	2171	2	N	10	180
						11	9					
04	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	20	1	2059	2	N	32	179 1
						35	9					33
05	2139 X	1783	-0-	-356	-0-	157	1	1616	2	N	9	42
						10	9					
06	2070 X	1924	-0-	-146	-0-	166	1	1752	2	N	5	47
						6	9					
07	2263 X	1149	-0-	-1114	-0-	157	1	980	2	N	11	58
						12	9					
08	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT	58

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN												
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133												
KAECELE, CHARLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192086 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11412 - 11471												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	AMT
												BALANCE
03	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4390	2	11	9	Y	10	60
04	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	108	1	3801	2	Y	4	64
						4	9					
05	2790 X	487	-0-	-2303	-0-	148	1	339	2	Y	-0-	64
06	2700 X	787	-0-	-1913	-0-	155	1	625	2	Y	6	70
						7	9					
*07	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	148	1	5397	2	Y	14	84
						15	9					
08	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT	84
-----												
SCHAER WELL #: 1 RRCID -> 195495 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11142 - 11380												
03	2573 X	1078	-0-	-1495	-0-	1072	2	6	9	N	5	112
04	2190 X	1144	-0-	-1046	-0-	1136	2	8	9	N	7	119
05	1984 X	1116	-0-	-868	-0-	76	1	1026	2	N	13	132
						14	9					
06	1800 X	1582	-0-	-218	-0-	53	1	1526	2	N	3	135
						3	9					
*07	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	94	1	1770	2	N	5	140
						6	9					
08	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT	140
-----												
SCHAER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196881 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10992 - 11332												
03	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			Y	-0-	160
04	2940 X	2206	-0-	-734	-0-	2202	2	4	9	Y	4	164
05	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	200	1	2688	2	Y	5	169
						6	9					
06	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	97	1	2803	2	Y	11	180
						12	9					
*07	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	177	1	3333	2	Y	5	185
						6	9					
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	185
-----												
SCHAER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199385 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11298 - 11532												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	25
-----												
SCHAER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202608 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11022 - 11400												
03	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	95	1	1392	2	Y	-0-	110
04	2190 X	1173	-0-	-1017	-0-	65	1	1108	2	Y	-0-	110
05	2263 X	1043	-0-	-1220	-0-	73	1	970	2	Y	-0-	110
06	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	49	1	2391	2	Y	20	130
						22	9					
*07	1008 X	-0-	-0-	-1008	-0-					Y	-0-	130
08	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT	130
-----												
KAECELE, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206561 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11416 - 11636												
03	3100 N	3440	-0-	340	476	3440	2			Y	-0-	122
04	3000 N	2703	-0-	-297	179	2699	2	4	9	Y	4	126
05	3038 X	2431	-0-	-607	-0-	2431	2			Y	-0-	126
*06	2940 X	2309	-0-	-631	-0-	2309	2			Y	-0-	126
07	2914 X	976	-0-	-1938	-0-	976	2			Y	-0-	126
08	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT	126

-----												
ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000)		//CONT.//		67524 675	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: AUSTIN	
ETOCO, L.P.		//CONT.//		255133								
KAECEHELE 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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
03		974 N	974	-0-	-0-	-0-	16 1	958 2	Y	-0-		31
04		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2		Y	-0-		31
05		964 N	964	-0-	-0-	-0-	12 1	945 2	Y	6		37
06		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	7 9					
							20 1	1153 2	Y	8		45
*07		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	9 9					
							12 1	1089 2	Y	29		74
							32 9					
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		74
-----												
KAECEHELE UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	227960	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11420 - 11490	
-----												
03		1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	1644 2		Y	-0-	34 1	46
04		2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	1 1	2108 2	Y	-0-		46
05		2759 X	2567	-0-	-192	-0-	1 1	2526 2	Y	36	60 1	22
							40 9					
06		2670 X	1349	-0-	-1321	-0-	2 1	1347 2	Y	-0-		22
*07		2759 X	680	-0-	-2079	-0-	1 1	626 2	Y	48	57 1	13
							53 9					
08		2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-			Y	NO RPT		13
-----												
HOME PETROLEUM CORP.				396852								
HILLBOLDT		WELL #:		1	RRCID ->	073111	COMPL. DATE	08/01/1977	TOTAL DEPTH	11515	PERF. N/A	
-----												
03		3999 X	1298	-0-	-2701	-0-	1298 2		N	-0-		121
04		3870 X	2721	-0-	-1149	-0-	2721 2		N	-0-		121
05		2852 X	1546	-0-	-1306	-0-	1546 2		N	-0-		121
06		1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1953 2		N	-0-		121
07		2821 X	2406	-0-	-415	-0-	2406 2		N	-0-		121
08		2821 X	2431	-0-	-390	-0-	2431 2		N	-0-		121
-----												
ORANGE HILL, S. (WILCOX STRAY)		//CONT.//		67524 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: AUSTIN	
ETOCO, L.P.		//CONT.//		255133								
KAECEHELE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	218912	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	11803	PERF.11050 - 11063	
-----												
03		559 X	559	-0-	-0-	-0-	45 1	514 2	Y	-0-	11 1	7
04		690 X	611	-0-	-79	-0-	41 1	566 2	Y	4		11
							4 9					
05		682 X	681	-0-	-1	-0-	34 1	637 2	Y	9	14 1	6
							10 9					
06		660 X	517	-0-	-143	-0-	44 1	472 2	Y	1		7
							1 9					
*07		884 X	884	-0-	-0-	-0-	34 1	825 2	Y	23	13 1	17
							25 9					
08		620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT		17
-----												
KAECEHELE, CHARLES UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	219084	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11204 - 11224	
-----												
03		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2		N	-0-		47
04		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 2		N	-0-		47
05		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2		N	-0-		47
06		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2		N	-0-		47
*07		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2		N	-0-		47
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47

OIL AND GAS DIVISION

ORANGE HILL, SE. (WILCOX 9400) 67525 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN  
MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
KAECHLE, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 130820 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9389 - 9452

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

ORCHARD, NORTH (WILCOX) 67533 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND  
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
TALLEY, LEE A WELL #: 1 RRCID -> 123583 COMPL. DATE 01/20/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 12508 - 13150

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110

OYSTER BAYOU 67947 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS  
DENBURY ONSHORE, LLC 215343  
JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 44 RRCID -> 279035 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

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

OYSTER BAYOU (FB-2, FRIO 1) 67947 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS  
DENBURY ONSHORE, LLC 215343  
JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 11 RRCID -> 165281 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8112 - 8117

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

OYSTER BAYOU (FRIO 2) 67947 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS  
DENBURY ONSHORE, LLC 215343  
JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 11 RRCID -> 126372 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8112 - 8131

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

MIDDLETON, ARCHIE WELL #: 8 RRCID -> 161875 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8148 - 8158

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



OYSTER BAYOU (FRIO 2)		//CONT.//		67947 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #:		44	RRCID ->	171927	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8087 - 8165	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #:		40	RRCID ->	180265	COMPL. DATE	10/19/2000	TOTAL DEPTH	8408	PERF. 8060 - 8070	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MIDDLETON, ARCHIE		WELL #:		6	RRCID ->	251252	COMPL. DATE	07/03/2009	TOTAL DEPTH	8379	PERF. 8130 - 8140	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #:		34	RRCID ->	254210	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8057 - 8066	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
OYSTER BAYOU (FRIO 2, FB-3)		67947 144		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
DENBURY ONSHORE, LLC		215343										
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #:		54	RRCID ->	130939	COMPL. DATE	05/18/1989	TOTAL DEPTH	8512	PERF. 8094 - 8104	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
OYSTER BAYOU (FRIO 2-8200)		67947 284		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
DENBURY ONSHORE, LLC		215343										
MIDDLETON, ARCHIE		WELL #:		14	RRCID ->	161521	COMPL. DATE	12/10/1996	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8174 - 8240	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OYSTER BAYOU (MINOR RES.)		67947 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
BERTHA		WELL #: 1		RRCID -> 281423		COMPL. DATE 05/11/2016		TOTAL DEPTH 11769 PERF.13008 - 13042		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
OYSTER BAYOU, S. (FRIO 8400)		67953 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
DENBURY ONSHORE, LLC		215343								
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 77		RRCID -> 212023		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8460 - 8475		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
OYSTER CREEK (6420 SAND)		67955 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
PALEO OIL COMPANY LLC		635131								
SUN FEE		WELL #: 2		RRCID -> 250524		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6422 - 6434		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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-
OYSTER CREEK (6450 SAND)		67955 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
PALEO OIL COMPANY LLC		635131								
SUN FEE		WELL #: 1X		RRCID -> 271066		COMPL. DATE 03/24/2018		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6468 - 6472		
03	4526 R	1339	-0-	-3187	-0-	1339 2	N	-0-		67
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		67
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		67
06	8760 #	2563	-0-	-6197	-0-	2543 2	N	18		85
07	3534 #	NO RPT	-0-	-3534	-0-		N	NO RPT		85
08	1333 #	NO RPT	-0-	-1333	-0-		N	NO RPT		85
OYSTER CREEK (FRIO 7100)		67955 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
PALEO OIL COMPANY LLC		635131								
SUN FEE		WELL #: 3		RRCID -> 065269		COMPL. DATE 07/01/2002		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7292 - 7296		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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-
SUN FEE		WELL #: 5		RRCID -> 070130		COMPL. DATE 01/03/1977		TOTAL DEPTH 7720 PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
OYSTER LAKE, W. (1300)				67964 360	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954							
STATE TRACT 295		WELL #:		1 U	RRCID -> 196814	COMPL. DATE 05/30/2003	TOTAL DEPTH 4417	PERF. 1328	- 1349		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
OYSTER LAKE, W. (1400)				67964 370	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954							
STATE TRACT 295		WELL #:		1 L	RRCID -> 196816	COMPL. DATE 05/30/2003	TOTAL DEPTH 4417	PERF. 1470	- 1476		
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
OYSTER LAKE, W. (3850)				67967 332	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954							
STATE TRACT 308		WELL #:		5	RRCID -> 123115	COMPL. DATE 11/19/1986	TOTAL DEPTH 4352	PERF. 3854	- 3859		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
OYSTER LAKE, W. (3930)				67967 474	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
HIGH ISLAND GAS LLC				385533							
STATE TRACT 304		WELL #:		1	RRCID -> 126376	COMPL. DATE 10/19/1987	TOTAL DEPTH 4195	PERF. 3978	- 3984		
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PADGETT, NW (YEGUA 5 SAND)		68305 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081									
LONG IN TOOTH		WELL #:	1	RRCID ->	288548	COMPL. DATE	11/08/2019	TOTAL DEPTH	5532	PERF.	5204 - 5208
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

PADGETT, W. (YEGUA Y-3)		68307 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081									
DUBOSE		WELL #:	2	RRCID ->	279734	COMPL. DATE	09/28/2014	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5063 - 5070
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		190	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		190	
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	190 1	-0-	
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/23/2021											

PALACIOS (FRIO -A-)		68481 063		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA			
SANDEL OPERATING COMPANY		747534									
LARSON		WELL #:	1	RRCID ->	163278	COMPL. DATE	05/27/1997	TOTAL DEPTH	10073	PERF.	7598 - 7604
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	1653 R	1653	-0-	-0-	-0-	1649 2	4 9	N	4	132	
04	1590 R	1590	-0-	-0-	-0-	1584 2	6 9	N	5	137	
05	1643 #	1450	-0-	-193	-0-	1447 2	3 9	N	3	140	
06	1590 #	781	-0-	-809	-0-	777 2	4 9	N	4	144	
07	1643 #	1442	-0-	-201	-0-	1439 2	3 9	N	3	147	
08	1643 #	1603	-0-	-40	-0-	1600 2	3 9	N	3	150	

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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	8501 R	8501	-0-	-0-	-0-	725 1	7630 2	N	133	175 1	56
04	14970 #	10610	-0-	-4360	-0-	146 9	625 1	N	22		78
05	14725 #	12079	-0-	-2646	-0-	24 9	750 1	N	25		103
06	13680 #	11951	-0-	-1729	-0-	28 9	750 1	N	21		124
07	12307 #	12022	-0-	-285	-0-	23 9	775 1	N	14		138
08	10974 #	NO RPT	-0-	-10974	-0-	15 9		N	NO RPT		138

-----												
PALACIOS (FRIO -B-)		68481 084		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
SANDEL OPERATING COMPANY		747534										
FOISEY, E. B., GAS UNIT		WELL #:		1 M	RRCID ->	007718	COMPL. DATE	04/28/1959	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7955 - 7974
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	AMT	CODE	BALANCE
-----												
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HICKLE, LOUIS		WELL #:		1 C	RRCID ->	007720	COMPL. DATE	05/02/1961	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7796 - 7804
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	641	2	21	9	N	19	182
04	540 N	539	-0-	-1	-0-	522	2	17	9	N	15	197
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	648	2	17	9	N	15	212
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	537	2	19	9	N	17	229
*07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	546	2	7	9	N	6	58
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	58
-----												
PALACIOS (FRIO -D-)		68481 189		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: MATAGORDA			
SANDEL OPERATING COMPANY		747534										
FRICK, OTTO		WELL #:		1 U	RRCID ->	051102	COMPL. DATE	02/10/1971	TOTAL DEPTH	9075	PERF.	N/A
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-	88
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-	72
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-	72
06	600 N	525	-0-	-75	-0-	525	2			Y	-0-	72
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-	72
*08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-	72
-----												
PALACIOS (FRIO -E-)		68481 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
SANDEL OPERATING COMPANY		747534										
FOISEY, E. B., GAS UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	007732	COMPL. DATE	04/28/1959	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8925 - 8928
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FRICK, OTTO		WELL #:		1 L	RRCID ->	007733	COMPL. DATE	01/02/1959	TOTAL DEPTH	9075	PERF.	7962 - 7972
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALACIOS (FRIO "E" FB 1)		68481 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
SANDEL OPERATING COMPANY		747534							
HICKLE, LOUIS, ET AL		WELL #: 1 T		RRCID -> 007736		COMPL. DATE 11/06/1957		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8594 - 8632	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		5241 X	5241	-0-	-0-	5198 2	43 9	Y	179
04		5070 X	4959	-0-	-111	4945 2	14 9	Y	50
05		5239 X	4562	-0-	-677	4537 2	25 9	Y	73
06		5070 X	3254	-0-	-1816	3233 2	21 9	Y	92
07		5239 X	4563	-0-	-676	4535 2	28 9	Y	117
08		5239 X	4692	-0-	-547	4664 2	28 9	Y	142

PALACIOS (FRIO -F-)		68481 294		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
SANDEL OPERATING COMPANY		747534							
SLAUGHTER, L. A., UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 007760		COMPL. DATE 12/31/1991		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9062 - 9068	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		155 N	142	-0-	-13	142 2		Y	-0-
04		150 N	136	-0-	-14	136 2		Y	-0-
05		133 N	133	-0-	-0-	133 2		Y	-0-
06		150 N	111	-0-	-39	111 2		Y	-0-
07		155 N	135	-0-	-20	135 2		Y	-0-
*08		140 N	140	-0-	-0-	140 2		Y	-0-

PALACIOS (FRIO 9100)		68481 441		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
SANDEL OPERATING COMPANY		747534							
HARRISON, L. S.		WELL #: 3		RRCID -> 158748		COMPL. DATE 03/08/1996		TOTAL DEPTH 9170 PERF. 9097 - 9141	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		434 N	419	-0-	-15	364 2	55 9	Y	74
04		422 N	422	-0-	-0-	394 2	28 9	Y	99
05		427 N	427	-0-	-0-	399 2	28 9	Y	124
06		420 N	402	-0-	-18	357 2	45 9	Y	165
07		436 N	436	-0-	-0-	404 2	32 9	Y	194
08		434 N	387	-0-	-47	384 2	3 9	Y	197

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	62
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	62
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	62
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-

PIERCE T		WELL #: 3		RRCID -> 199181		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5400 - 5404	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	62
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	62
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	62
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-

REGNIER UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 208770		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		787 X	787	-0-	-0-	787 2		Y	19
04		2400 X	480	-0-	-1920	480 2		Y	19
05		2511 X	912	-0-	-1599	912 2		Y	19
06		2430 X	427	-0-	-2003	427 2		Y	19
07		1333 X	NO RPT	-0-	-1333			Y	19
08		775 X	NO RPT	-0-	-775			Y	19

PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C) //CONT.//		68481 567		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
ROBESON		WELL #:		1T	RRCID ->	285001	COMPL. DATE	04/24/2018	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8666 - 8672
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						109
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						109
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						109
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						109
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						109
08	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						109

PALACIOS, EAST (FRIO 9400)		68482 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
SANDEL OPERATING COMPANY		747534										
SLAUGHTER		WELL #:		4	RRCID ->	214075	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9468 - 9480
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

PAUL (LW-75)		69740 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO					
C & E OPERATING, INC.		120079												
OBENHAUS		WELL #:		1	RRCID ->	282057	COMPL. DATE	05/20/2015	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	11014 - 11129		
03	9532 X	9532	-0-	-0-	-0-	9096	2	436	9	N	396	387	1	216
04	8190 X	7057	-0-	-1133	-0-	6781	2	276	9	N	251	194	1	273
05	8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	8058	2	301	9	N	274	194	1	353
06	9210 X	6996	-0-	-2214	-0-	6701	2	295	9	N	268	378	1	243
07	9517 X	7244	-0-	-2273	-0-	6916	2	328	9	N	298	189	1	352
08	9517 X	7450	-0-	-2067	-0-	7041	2	409	9	N	372	565	1	159

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO					
FURRY		WELL #:		1	RRCID ->	282816	COMPL. DATE	03/21/2017	TOTAL DEPTH	13633	PERF.	13511 - 13531		
03	34326 X	34326	-0-	-0-	-0-	30928	3	3398	9	N	3089	3255	1	636
04	35032 X	35032	-0-	-0-	-0-	31706	3	3326	9	N	3024	2897	1	763
05	37859 X	37859	-0-	-0-	-0-	34318	3	3541	9	N	3219	3236	1	746
06	34767 X	34767	-0-	-0-	-0-	31524	3	3243	9	N	2948	3218	1	476
07	35926 X	35926	-0-	-0-	-0-	32626	3	3300	9	N	3000	2522	1	954
*08	36256 X	36256	-0-	-0-	-0-	33095	3	3161	9	N	2874	3227	1	601

FURRY		WELL #:		2	RRCID ->	284544	COMPL. DATE	04/07/2018	TOTAL DEPTH	13713	PERF.	13652 - 13714		
03	40300 X	33734	-0-	-6566	-0-	29529	3	4205	9	N	3823	3795	1	885
04	39000 X	32909	-0-	-6091	-0-	28721	3	4188	9	N	3807	3974	1	718
05	38440 X	34943	-0-	-3497	-0-	30517	3	4426	9	N	4024	3950	1	792
06	35970 X	32069	-0-	-3901	-0-	28295	3	3774	9	N	3431	3552	1	671
07	37590 X	37590	-0-	-0-	-0-	33228	3	4362	9	N	3965	3417	1	1219
*08	36206 X	36206	-0-	-0-	-0-	31879	3	4327	9	N	3934	4468	1	685

PAUL (LW-75)		//CONT.//		69740 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO			
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		810815								
GUILD		WELL #:		1	RRCID ->	288518	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	12763	PERF.12997 -	13084
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	120001 X	71346	-0-	-48655	-0-	70030 3	1316 9	N	1196	1106 1		509
04	116130 X	40488	-0-	-75642	-0-	39700 3	788 9	N	716	572 1		653
05	128676 X	128676	-0-	-0-	-0-	126315 3	2361 9	N	2146	2101 1		698
06	116130 X	102810	-0-	-13320	-0-	101071 3	1739 9	N	1581	1319 1		960
07	99092 X	99092	-0-	-0-	-0-	97340 3	1752 9	N	1593	1660 1		893
08	120001 X	115468	-0-	-4533	-0-	113468 3	2000 9	N	1818	1868 1		843
-----												
PAVEY KIRBY (WILCOX 8400)				69831 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HARDIN			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
SHERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	266928	COMPL. DATE	01/06/2012	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8400 -	8403
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
-----												
SHERMAN		WELL #:		2	RRCID ->	280583	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8355 -	8389
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24 1		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
-----												
PEACH (YEGUA, LOWER)				69881 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
TMR EXPLORATION, INC.				834097								
ZEIDMAN TRUSTEE		WELL #:		1	RRCID ->	164161	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14900	PERF. 8668 -	8694
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WHORTON		WELL #:		2	RRCID ->	173907	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8482 -	8492
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
PEACH POINT (11,100)				69893 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BRAZORIA			
MARATHON OIL COMPANY				525380								
PHILLIPS FEE		WELL #:		1	RRCID ->	127841	COMPL. DATE	05/03/1988	TOTAL DEPTH	11520	PERF. N/A	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



PEARESON (3700)		69939 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
GOLDENROD GAS, INC.		313121													
GOFF 5		WELL #: 5		RRCID -> 263242		COMPL. DATE 01/06/2011		TOTAL DEPTH 5024		PERF. 3680 - 3680					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	26	-0-	26	26	26	1			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	58	-0-	58	84	58	1			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	51	-0-	51	135	51	1			N	-0-				-0-
07	135 R	-0-	-0-	-135	-0-					N	-0-				-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.)		70292 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BRAZORIA							
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471													
STATE LEASE 21		WELL #: 1		RRCID -> 289174		COMPL. DATE 02/29/2020		TOTAL DEPTH 11087		PERF. 12770 - 12780					
03	28954 N	14343	-0-	-14611 B	-0-	13072	2	1271	9	N	1155	974	1		333
04	55710 N	42226	-0-	-13484 B	-0-	39060	2	3166	9	N	2878	2569	1		642
05	6820 N	69992	-0-	63172 B	63172	64639	2	5353	9	N	4866	4715	1		793
06	40852 N	91995	-0-	51143 B	114315	85549	2	6446	9	N	5860	5963	1		690
07	45814 N	104668	-0-	58854 B	173169	96800	2	7868	9	N	7153	7038	1		805
*08	99916	81958	-0-	-17958 B	155211	76019	2	5939	9	N	5399	5527	1		677
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				155211											

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836						CNTY: BRAZORIA							
IP FARMS "PG"		WELL #: 2-C		RRCID -> 142923		COMPL. DATE 08/22/1992		TOTAL DEPTH 10585		PERF. 9902 - 9908					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	SI MULT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT 129	-0-	-0-	B	129	129	2			N	-0-				-0-
06	SI MULT NO RPT	-0-	-0-	B	129					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT NO RPT	-0-	-0-	B	129					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT NO RPT	-0-	-0-	B	129					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				129											

KALER ENERGY CORP.		450261						CNTY: BRAZORIA							
HALL BAYOU		WELL #: 1		RRCID -> 280683		COMPL. DATE 05/03/2019		TOTAL DEPTH 11158		PERF. 4229 - 4269					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0 K	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	0 K	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 K	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 K	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											

HALLS BAYOU		WELL #: 2		RRCID -> 282522		COMPL. DATE 11/23/2016		TOTAL DEPTH 11978		PERF. 11464 - 11499					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	33418 N	26534	-0-	-6884 B	-0-	19573	2	6961	9	N	6328	5888	1		592
04	27855 N	27855	-0-	-0- B	-0-	20208	2	7647	9	N	6952	6793	1		751
05	4287 N	28336	-0-	24049 B	24049	20967	2	7369	9	N	6699	6629	1		821
06	25680 N	31734	-0-	6054 B	30103	24086	2	7648	9	N	6953	6701	1		1073
07	28799 N	30404	-0-	1605 B	31708	23086	2	7318	9	N	6653	6727	1		999
*08	41819	28052	-0-	-13767 B	17941	20789	2	7263	9	N	6603	6836	1		766
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				17941											

-----															
PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.)//CONT.//										70292 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: BRAZORIA		
KEBO OIL & GAS, INC.										453170					
BLACK STONE										WELL #:	1	RRCID -> 290826	COMPL. DATE 09/15/2020	TOTAL DEPTH 10788	PERF. 11180 - 11207
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	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
-----															
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 21208															
03		0	41332	-0-	41332 B	62540	39998	2	1334	9	N	1213	1291	1	292
04		0	37571	-0-	37571 B	100111	36459	2	1112	9	N	1011	1089	1	214
05		3290	16950	-0-	13660 B	113771	16529	2	421	9	N	383	370	1	227
06		21816	8920	-0-	-12896 B	100875	8670	2	250	9	N	227	179	1	275
07		24465	8647	-0-	-15818 B	85057	90	1	8366	2	N	174	175	1	274
							191	9							
08		35526	18040	-0-	-17486 B	67571	310	1	17243	2	N	443	550	1	167
							487	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 67571															
-----															
PEGASUS GULF COAST (GRUBBS)										70292 210	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA		
KALER ENERGY CORP.										450261					
HALLS BAYOU										WELL #:	2	RRCID -> 281837	COMPL. DATE 07/20/2015	TOTAL DEPTH 11978	PERF. 11998 - 12014
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PELICAN										70325 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY		
RESACA RESOURCES, L.L.C.										703236					
DAVIS ESTATE										WELL #:	1	RRCID -> 269396	COMPL. DATE 10/04/2017	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 6898 - 6903
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742					N	-0-			185
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742					N	-0-			185
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742					N	-0-			185
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742					N	-0-			185
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742					N	-0-			185
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	14742					N	NO RPT			185
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27585 08/19/2019															
-----															
PELICAN (COCKFIELD)										70325 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY		
RESACA RESOURCES, L.L.C.										703236					
KARANKAWA										WELL #:	1	RRCID -> 227595	COMPL. DATE 03/16/2007	TOTAL DEPTH 5952	PERF. 5295 - 5398
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PEPPIATT (YEGUA 9400)										70562 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARDIN		
COBRA OIL & GAS CORPORATION										163000					
ISAAC										WELL #:	1	RRCID -> 213522	COMPL. DATE 06/14/2005	TOTAL DEPTH 9923	PERF. 9636 - 9655
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
PERELANDRA (FRIO 15)			70583 200		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS	
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
STATE TRACT 6-7A			WELL #:	1	RRCID ->	168885	COMPL. DATE	03/08/1998	TOTAL DEPTH	9325	PERF.	8977 - 9003
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	86			774
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	98			872
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	93			965
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	98			1063
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1063
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1063
-----												
PERL (YEGUA UPPER EY-1)			70606 497		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON	
SIANA OIL & GAS			779259									
DOORNBOS			WELL #:	1	RRCID ->	157787	COMPL. DATE	04/07/2001	TOTAL DEPTH	15820	PERF.	10798 - 10805
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			275
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			275
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			275
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			275
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			275
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			275
-----												
DOORNBOS			WELL #:	1 D	RRCID ->	192389	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	2254 - 2264
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PERSIMMON BAYOU (GRUBBS)			70758 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA	
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836									
BLACKSTONE HLAIVINKA			WELL #:	1 C	RRCID ->	282220	COMPL. DATE	12/26/2016	TOTAL DEPTH	11206	PERF.	10401 - 10408
03	0 W	7385	-0-	7385	50791	6527 2	858 9	Y	780	722 1		314
04	57334 X	6543	-0-	-50791	-0-	5800 2	743 9	Y	675	671 1		318
05	10788 X	6821	-0-	-3967	-0-	5995 2	826 9	Y	751	690 1		379
06	10440 X	6754	-0-	-3686	-0-	5952 2	802 9	Y	729	859 1		249
07	7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-			Y	NO RPT			249
08	7378 X	NO RPT	-0-	-7378	-0-			Y	NO RPT			249
-----												
BLACKSTONE HLAIVINKA			WELL #:	2	RRCID ->	282363	COMPL. DATE	03/26/2018	TOTAL DEPTH	11062	PERF.	10370 - 10375
03	0 W	3231	-0-	3231	23229	2800 2	431 9	N	392	357 1		229
04	26130 X	2901	-0-	-23229	-0-	2541 2	360 9	N	327	343 1		213
05	3348 X	3203	-0-	-145	-0-	2738 2	465 9	N	423	400 1		236
06	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	3712 2	370 9	N	336	348 1		224
07	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			N	NO RPT			224
08	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			N	NO RPT			224
-----												
PETRUCHA (10,900)			70959 300		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA	
REMORA OPERATING, LLC			701613									
BUTTER GAS UNIT NO. 1			WELL #:	1	RRCID ->	135610	COMPL. DATE	05/09/1990	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10892 - 10906
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			155

OIL AND GAS DIVISION

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					
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	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
03	4557 #	3291	-0-	-1266	-0-	3097	2	194	9	N	176	178	1	90
04	4350 #	3876	-0-	-474	-0-	3656	2	220	9	N	200	185	1	105
05	4495 #	4420	-0-	-75	-0-	4230	2	190	9	N	173	169	1	109
06	4290 #	3916	-0-	-374	-0-	3761	2	155	9	N	141	175	1	75
07	4633 R	4633	-0-	-0-	-0-	4447	2	186	9	N	169	177	1	67
08	4433 #	4348	-0-	-85	-0-	4157	2	191	9	N	174	171	1	70

  

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			
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	* AMT CODE	* EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			185
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			185
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			185
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			185
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			185
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			185
PLUGGED AND ABANDONED 06/23/1993												

  

PEVETO (9600)		71025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ORANGE					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171												
HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 259428		COMPL. DATE 06/01/2010			TOTAL DEPTH 9733 PERF.10142 - 10170					
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	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
03	15742 X	15742	-0-	-0-	-0-	15075	3	667	9	N	606	545	1	337
04	15180 X	15112	-0-	-68	-0-	14445	3	667	9	N	606	542	1	401
05	15686 X	15478	-0-	-208	-0-	14735	3	743	9	N	675	557	1	519
06	15240 X	14788	-0-	-452	-0-	14080	3	708	9	N	644	897	1	266
07	15748 X	14979	-0-	-769	-0-	14260	3	719	9	N	654	548	1	372
08	15748 X	14699	-0-	-1049	-0-	13985	2	714	9	N	649	724	1	297

  

PRAYER OIL & GAS PRODUCTION, LLC		675988		NON-ASSOCIATED		49B			CNTY: ORANGE			
MCKEE		WELL #: 1		RRCID -> 273197		COMPL. DATE 03/31/2013			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9324 - 9344			
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	* AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ORANGE					
ARMSTRONG GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 110517		COMPL. DATE 02/07/1984			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9406 - 9412					
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	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
03	14260 X	855	-0-	-13405	-0-	100	1	657	2	N	89			374
04	13800 X	5156	-0-	-8644	-0-	300	1	4600	2	N	233	365	1	242
05	23285 X	23285	-0-	-0-	-0-	310	1	22121	2	N	776	693	1	325
06	28986 X	28986	-0-	-0-	-0-	300	1	27578	2	N	1007	1023	1	309
07	30797 X	30797	-0-	-0-	-0-	310	1	29377	2	N	1009	1056	1	262
*08	30593 X	30593	-0-	-0-	-0-	310	1	29262	2	N	928	711	1	479

PEVETO (9600)		//CONT.//		71025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954							
ARMSTRONG G. U.		WELL #:		1D	RRCID -> 281477	COMPL. DATE 05/10/2021	TOTAL DEPTH 4032	PERF. 3050	- 3060		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PHASE FOUR (8900 YEGUA)				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		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PHASE FOUR (9050 YEGUA)				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		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

INLAND OCEAN, INC.				424607						
CAROLYN LANGE		WELL #:		1	RRCID -> 283643	COMPL. DATE 01/15/2018	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 9306	- 9322	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	102
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	102
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	102
06	3000 N	5814	-0-	2814	2814	150 1	5664 2	N	-0-	102
07	3100 N	9659	-0-	6559	9373	150 1	9509 2	N	-0-	102
*08	3100 N	8933	-0-	5833	15206	150 1	8783 2	N	-0-	102

RICOCHET ENERGY, INC.				710549						
JULIUS		WELL #:		1	RRCID -> 271444	COMPL. DATE 09/11/2013	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 9195	- 9380	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20

JULIUS				WELL #:	2	RRCID -> 273902	COMPL. DATE 12/25/2013	TOTAL DEPTH 9457	PERF. 9156	- 9215	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	78	



OIL AND GAS DIVISION

PHASE FOUR (9050 YEGUA)		//CONT.//		71114 430	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.//		864566									
WATZ		WELL #:		1	RRCID ->	279161	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL DEPTH	10894	PERF.	10371 - 10731	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
03	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3082	1	572	2	N	251	178 1	527
						276	9						
04	3450 X	3434	-0-	-16	-0-	2721	1	496	2	N	197	348 1	376
						217	9						
05	3875 X	3624	-0-	-251	-0-	3245	1	162	2	N	197	162 1	411
						217	9						
06	3810 X	3391	-0-	-419	-0-	1615	1	1576	2	N	182	177 1	416
						200	9						
07	3937 X	3593	-0-	-344	-0-	1435	1	1961	2	N	179	172 1	423
						197	9						
08	3937 X	3721	-0-	-216	-0-	1563	1	1952	2	N	187	171 1	439
						206	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	
	SWR	NO RPT											
03	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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	
	PRTL	NO RPT											
03	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		71114 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
KUBBELA		WELL #:		1	RRCID ->	274923	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10380 - 10465	
03	2015 X	890	-0-	-1125	-0-	112	1	756	2	N	20		196
						22	9						
04	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	428	1	2385	2	N	68	178 1	86
						75	9						
05	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	291	1	1621	2	N	47		133
						52	9						
06	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	230	1	1308	2	N	43		176
						47	9						
07	2976 X	21	-0-	-2955	-0-	1	1	12	2	N	7		183
						8	9						
08	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	10	190 1	3

OIL AND GAS DIVISION

PHASE FOUR (9560 YEGUA)		//CONT.//		71114 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON					
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.//		864566										
DLCC		WELL #:		1	RRCID ->	280187	COMPL. DATE	09/11/2015	TOTAL DEPTH	10026	PERF.	9876 - 9926		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	4	1	7	2	N	15			61
						17	9							
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	7	2	N	45			106
						50	9							
05	155 N	63	-0-	-92	-0-	4	1	12	2	N	43			149
						47	9							
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	42	133	1	58
						46	9							
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	6	1	10	2	N	17			75
						19	9							
08	62 N	8	-0-	-54	-0-	3	1	2	2	N	3			78
						3	9							

PHASE FOUR (10500 YEGUA)				71114 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
GOLD-ZAPP		WELL #:		3	RRCID ->	180578	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	10725	PERF.	10544 - 10561		
03	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-		1	
04	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2309	2	154	9	N	140	128	1	13
05	2480 X	2464	-0-	-16	-0-	2464	2			N	-0-			13
06	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-			13
07	2480 X	476	-0-	-2004	-0-	476	2			N	-0-			13
08	2480 X	399	-0-	-2081	-0-	399	2			N	-0-			13

PHASE FOUR (10540 YEGUA)				71114 504	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
SWANSON-MEEK GAS UNIT		WELL #:		1-T	RRCID ->	161300	COMPL. DATE	07/19/1999	TOTAL DEPTH	10946	PERF.	9279 - 10829		
03	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-		3	
04	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-		3	
05	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1643	2	198	9	N	180	176	1	7
06	3000 N	3062	-0-	62	62	3062	2			N	-0-			7
07	1519 N	595	-0-	-924	-0-	595	2			N	-0-			7
08	1519 N	500	-0-	-1019	-0-	500	2			N	-0-			7

PHASE FOUR (10640 YEGUA)				71114 510	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON				
AMEXCO, LLC				019813									
LANGE-CLAPP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	282566	COMPL. DATE	08/13/2016	TOTAL DEPTH	11229	PERF.	11076 - 11114	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		131
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		131
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		131
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		131
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		131
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		131

INLAND OCEAN, INC.				424607					CNTY: WHARTON					
CAROLYN LANGE		WELL #:		2	RRCID ->	288468	COMPL. DATE	09/11/2019	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10750 - 10926		
03	7409 #	6671	-0-	-738	-0-	300	1	5837	2	N	485	360	1	297
						534	9							
04	7170 #	5844	-0-	-1326	-0-	300	1	5097	2	N	406	540	1	163
						447	9							
05	7409 #	5915	-0-	-1494	-0-	300	1	5195	2	N	382	360	1	185
						420	9							
06	6450 #	5347	-0-	-1103	-0-	150	1	4839	2	N	325	373	1	137
						358	9							
07	6665 #	5422	-0-	-1243	-0-	150	1	4931	2	N	310	360	1	87
						341	9							
08	6665 #	5786	-0-	-879	-0-	150	1	5252	2	N	349	180	1	256
						384	9							



PHASE FOUR (10640 YEGUA) //CONT.// 71114 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 INLAND OCEAN, INC. //CONT.// 424607  
 CML MGMT TRUST WELL #: 1R RRCID -> 289681 COMPL. DATE 01/16/2020 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11060 - 11080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	104674					N	-0-					110
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	104674					N	-0-					110
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	104674					N	-0-					110
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	104674					N	-0-					110
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	104674					N	-0-					110
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	104674					N	-0-					110

PHEASANT (F-20) 71121 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178  
 THOMAS GAS UNIT #1 WELL #: 8 D RRCID -> 032656 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A

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

PHEASANT (F-21) 71121 416 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 GTG OPERATING, LLC 337080  
 BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 250509 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8946 - 8953

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					33
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	93					N	NO RPT					33

PHEASANT (MCDONALD, UP.) 71121 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178  
 THOMAS GAS UNIT #1 WELL #: 8 H RRCID -> 032657 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A

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

REMORA OPERATING, LLC 701613  
 TRULL WELL #: 7 RRCID -> 258096 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9488 - 9512

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

PHEASANT (MCDONALD, UP. SEG A) 71121 676 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 KD ENERGY, LLC 452996  
 MATL-TRULL -H- SAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178544 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 11973 PERF. 9386 - 9394

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

PHEASANT, EAST (FRIO 10300) 71122 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 GTG OPERATING, LLC 337080  
 BLESSING UNIT WELL #: 102 RRCID -> 223955 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10536 - 10917

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-			25
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	56				N	NO RPT			25

PHEASANT, SOUTH ( 9,200 FRIO) 71125 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 PROGENIES OPERATING LLC 681161  
 HARRIMAN WELL #: 1 RRCID -> 197614 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9264 - 9268

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

SIANA OIL & GAS 779259  
 TRULL, B. W. WELL #: 1R RRCID -> 232331 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3404 - 3419

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

PLUGGED AND ABANDONED 08/27/2021

PHEASANT, SOUTH (10,600) 71125 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
 FIELD PETROLEUM CORP. 266906  
 TRULL WELL #: 2 RRCID -> 263510 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10759 - 10790

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

KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
 SOUTHWEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 234298 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11287 - 11290

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	10			110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			110

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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		5828 X	1535	-0-	-4293 B	-0-	162	1	1272	2	N	92					442
							101	9									
04		5640 X	728	-0-	-4912 B	-0-	84	1	570	2	N	67	197	1			312
							74	9									
05		5735 X	539	-0-	-5196 B	-0-	48	1	437	2	N	49					361
							54	9									
06		4950 X	1337	-0-	-3613 B	-0-	299	1	958	2	N	73					434
							80	9									
07		2511 X	1068	-0-	-1443 B	-0-	42	1	958	2	N	62	186	1			310
							68	9									
08		2511 X	1149	-0-	-1362 B	-0-	88	1	958	2	N	94					404
							103	9									

PHEASANT, SW. (FRIO I) 71127 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MATAGORDA  
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
 SCOUT BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 277251 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11125 - 11149

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	4					194
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	2					196
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	2					198
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	2					200
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	2					202
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	18					220

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 HARRISON, G. WELL #: 1 RRCID -> 275571 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10392 - 10412

03	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PHEASANT, SW. (FRIO K) 71127 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 HARRISON, G. WELL #: 1 RRCID -> 197609 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10737 - 10901

03	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					126
04	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					126
05	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					126
06	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					126
07	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					126
08	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					126

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SW (FRIO 9900) 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	310 N	46	-0-	-264	-0-	46	2		Y	-0-			65
04	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	14	1	1432	2	14			79
05	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	15	9	1071	2	1			80
06	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1	9	1196	2	1			81
07	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	16	1	1585	2	-0-	80	1	1
*08	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	16	1	1601	2	1			2

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

03	1798 X	1359	-0-	-439	-0-	155	1	1051	2	N	139	179	1	132
04	1740 X	1198	-0-	-542	-0-	153	9	849	2	N	154	184	1	102
05	1798 X	1749	-0-	-49	-0-	169	9	1265	2	N	186	190	1	98
06	1740 X	1403	-0-	-337	-0-	279	1	877	2	N	151	186	1	63
07	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	205	9	877	2	N	390	381	1	72
08	1798 X	1438	-0-	-360	-0-	527	1	877	2	N	172	189	1	55

NORTHWEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 243723 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10454 - 10468

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
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

SOUTH BLESSING WELL #: 2 RRCID -> 267000 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9542 - 9559

03	1395 X	1018	-0-	-377	-0-	124	1	886	2	N	7			394
04	1350 X	821	-0-	-529	-0-	8	9	667	2	N	4			398
05	1395 X	1298	-0-	-97	-0-	4	9	1069	2	N	11			409
06	1350 X	1082	-0-	-268	-0-	217	1	775	2	N	6			415
07	1395 N	1217	-0-	-178	-0-	12	9	775	2	N	7			422
08	1395 N	1119	-0-	-276	-0-	300	1	775	2	N	3			425

PHEASANT, SW. (FRIO 10100)		71127 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
KEBO OIL & GAS, INC.		453170														
WEST BLESSING		WELL #: 2		RRCID -> 242371		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 12030 PERF.11884 - 11894								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65	198	1			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					127
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61	194	1			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					74

BIG MAC BLESSING		WELL #: 1		RRCID -> 271233		COMPL. DATE 05/20/2013		TOTAL DEPTH 10965 PERF.10516 - 10524								
03	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					249
04	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					249
05	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					249
06	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					249
07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					249
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249

PHEASANT, SW. (FRIO 10500)		71127 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688														
WEST BLESSING GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 242403		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 12250 PERF.10738 - 10748								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221

WEST BLESSING GAS UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 245923		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 12150 PERF.10590 - 10606								
03	2015 N	1651	-0-	-364	-0-	1506	2	145	9	N	132	188	1			13
04	1890 N	1776	-0-	-114	-0-	1581	2	195	9	N	177	179	1			11
05	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1710	2	189	9	N	172	182	1			1
06	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1699	2	195	9	N	177	178	1			-0-
07	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1751	2	195	9	N	177	177	1			-0-
*08	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1750	2	171	9	N	155					155

GTG OPERATING, LLC		337080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
SOUTHEAST BLESSING UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236028		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9560 - 9570								
03	14B2 EXT	61	-0-	61	411	59	1	2	9	N	2					154
04	14B2 EXT	40	-0-	40	451	38	1	2	9	N	2					156
05	14B2 EXT	9	-0-	9	460	7	1	2	9	N	2					158
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	460					N	2					160
07	14B2 EXT	14	-0-	14	474	12	1	2	9	N	2					162
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	474					N	NO RPT					162

BLESSING UNIT NO. 3		WELL #: 3		RRCID -> 244598		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 12003 PERF.10824 - 10830								
03	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	496	1	830	2	N	40					388
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	361	1	756	2	N	27					415
05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	133	1	853	2	N	27	181	1			261
06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	346	1	828	2	N	33					294
*07	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	500	1	689	2	N	22					316
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24	9			N	NO RPT					316

PHEASANT, SW. (FRIO 10500)		//CONT.// 71127 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
GTG OPERATING, LLC		//CONT.// 337080										
SOUTHEAST BLESSING UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 246596		COMPL. DATE 10/21/2008			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9601 - 9630			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50	
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50	
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50	
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50	
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		50	

NELSON EAST BLESSING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282386		COMPL. DATE 02/04/2017			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9701 - 10174			
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	2 1	4 2	N	2		56
							2 9					
04		22 N	22	-0-	-0-	-0-	5 1	14 2	N	3		59
							3 9					
05		13 N	13	-0-	-0-	-0-	4 1	6 2	N	3		62
							3 9					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		65
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		68
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68

PHEASANT, SW. (FRIO 11000)		71127 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
GTG OPERATING, LLC		337080										
NEVADA BLESSING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225941		COMPL. DATE 09/07/2006			TOTAL DEPTH 12400 PERF.10758 - 10769			
03		6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	2279 1	3672 2	N	178	180 1	151
							196 9					
04		5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	1836 1	3805 2	N	185	178 1	158
							204 9					
05		5580 X	4576	-0-	-1004	-0-	414 1	3955 2	N	188	177 1	169
							207 9					
06		4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	490 1	4031 2	N	132	145 1	156
							145 9					
*07		4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	487 1	3704 2	N	170	157 1	169
							187 9					
08		5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			N	NO RPT		169

SOUTHEAST BLESSING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 227187		COMPL. DATE 10/27/2006			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10914 - 10949			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97			N	-0-		28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97			N	-0-		28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97			N	-0-		28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97			N	-0-		28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97			N	-0-		28
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	97			N	NO RPT		28

PHEASANT, SW (FRIO 11700)		71127 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
WEST BLESSING		WELL #: 1		RRCID -> 236239		COMPL. DATE 02/14/2008			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11717 - 11748			
03		3162 X	1117	-0-	-2045	-0-	88 1	944 2	N	77		214
							85 9					
04		3060 X	1562	-0-	-1498	-0-	240 1	1080 2	N	220	360 1	74
							242 9					
05		3162 X	2965	-0-	-197	-0-	496 1	2304 2	N	150		224
							165 9					
06		3060 X	1617	-0-	-1443	-0-	392 1	1009 2	N	196	357 1	63
							216 9					
07		2821 X	1801	-0-	-1020	-0-	580 1	1009 2	N	193	182 1	74
							212 9					
08		3162 X	1475	-0-	-1687	-0-	319 1	1009 2	N	134	131 1	77
							147 9					

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SW (FRIO 11700)		//CONT.//		71127 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
KEBO OIL & GAS, INC.		//CONT.//		453170							
NORTHWEST BLESSING		WELL #:		4	RRCID ->	269165	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	12300	PERF.12133 - 12167
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		10514 X	10514	-0-	-0-	1271 1	9072 2	N	155		424
						171 9					
04		5142 X	5142	-0-	-0-	792 1	4291 2	N	54		478
						59 9					
05		5115 X	4216	-0-	-899	475 1	3709 2	N	29	191 1	316
						32 9					
06		4950 X	892	-0-	-4058	100 1	769 2	N	21		337
						23 9					
07		5115 X	786	-0-	-4329	8 1	769 2	N	8		345
						9 9					
08		5115 X	1159	-0-	-3956	357 1	769 2	N	30		375
						33 9					

PHEASANT-BOWERS (9800)				71141 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
FIELD PETROLEUM CORP.				266906							
ALVENA		WELL #:		1	RRCID ->	178887	COMPL. DATE	07/17/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9892 - 9930
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
08	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
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PICKETT RIDGE, N. (YEGUA DY)				71339 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON		
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701							
JONES CREEK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	283625	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7986 - 7992
03	427 R	427	-0-	-0-	-0-	150 1	277 2	N	-0-		118
04	960 #	345	-0-	-615	-0-	150 1	195 2	N	-0-		118
05	992 #	475	-0-	-517	-0-	175 1	299 2	N	1		119
						1 9					
06	960 #	382	-0-	-578	-0-	175 1	205 2	N	2		121
						2 9					
07	525 R	525	-0-	-0-	-0-	225 1	298 2	N	2		123
						2 9					
*08	479 R	479	-0-	-0-	-0-	175 1	304 2	N	-0-		123

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	285
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	285
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	285
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	285
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	285
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	285

PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2020 - WELL PLUGGED 6-2-2020

PIERCE RANCH (4700) 71451 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836  
 PIERCE -E- WELL #: 4 RRCID -> 127103 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4713 - 4722

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

PIERCE RANCH (4850) 71451 400 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON  
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836  
 PIERCE ESTATES "E" WELL #: 13 RRCID -> 106527 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4845 - 4862

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

SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730  
 PIERCE UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 280817 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4846 - 4849

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	130
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	130
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	130
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	130
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	130
08	0 #	NO RPT	-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

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
PIERCE RANCH (5750)		71451 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
WUTHRICH, D.		WELL #:		1	RRCID ->	204731	COMPL. DATE	06/19/2004	TOTAL DEPTH	6022	PERF.	5759 - 5761	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
PIERCE RIDGE (YEGUA 12150)		71452 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169											
PIERCE ESTATE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	249561	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	12555	PERF.	12456 - 12486	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED													06/26/2020 - WELL PLUGGED 6-26-2020
PIN OAK (MIOCENE 2760)		71532 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
MOSAIC OIL LLC		589978											
PATOS, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	138605	COMPL. DATE	06/07/1991	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	2762 - 2765	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
PINE FOREST (WALTON SAND)		71588 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE					
PETEX		659782											
MIL-VID PROPERTIES		WELL #:		2	RRCID ->	147701	COMPL. DATE	09/17/1993	TOTAL DEPTH	8181	PERF.	6310 - 6340	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1)		71607 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
LAWCO OSAGE OPERATING, LLC		490052											
GEMINI UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	201531	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	10424	PERF.	10228 - 10328	
03	3069 X	2043	-0-	-1026	-0-	1498	3	545	9	N	495	553	131
04	2820 X	2226	-0-	-594	-0-	1724	3	502	9	N	456	366	221
05	2573 X	2226	-0-	-347	-0-	1775	3	451	9	N	410	367	264
06	1980 X	1812	-0-	-168	-0-	1414	3	398	9	N	362	364	262
07	2294 X	2227	-0-	-67	-0-	1755	3	472	9	N	429	544	147
*08	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	1894	3	459	9	N	417	363	201
GEMINI UNIT SWD		71607 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
LAWCO OSAGE OPERATING, LLC		490052											
GEMINI UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	272233	COMPL. DATE	05/17/2013	TOTAL DEPTH	3525	PERF.	3398 - 3408	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1L)		71607 496		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
COSTA ENERGY, LLC		180534												
LANGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 279197		COMPL. DATE 01/12/2015		TOTAL DEPTH 10810		PERF.10582 - 10620				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03	4402 #	3199	-0-	-1203	-0-	2885	2	314	9	N	285	177	1	335
04	5400 #	3227	-0-	-2173	-0-	2910	2	317	9	N	288	331	1	292
05	5580 #	2022	-0-	-3558	-0-	1818	2	204	9	N	185	362	1	115
06	5400 #	3498	-0-	-1902	-0-	3161	2	337	9	N	306	188	1	233
07	3348 #	3123	-0-	-225	-0-	2838	2	285	9	N	259	364	1	128
*08	7196 R	7196	-0-	-0-	-0-	6313	2	883	9	N	803	724	1	207

LANGHAM UNIT		WELL #: 1D		RRCID -> 281732		COMPL. DATE 05/04/2018		TOTAL DEPTH 11515		PERF. 3286 - 3308			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PINEHURST (CHASE)		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				
03	682 N	555	-0-	-127	-0-	63	1	194	2	Y	271	242	1	86
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	298	9	122	1	Y	269	304	1	51
05	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	285	1	412	2	Y	391	362	1	80
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	430	9	328	1	Y	438	387	1	131
07	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	482	9	205	1	Y	370	400	1	101
*08	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	407	9	385	1	Y	397	412	1	86
						437	9							

(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #: 1		RRCID -> 286793		COMPL. DATE 04/25/2019		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 8722 - 9278				
03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	246	1	757	2	Y	112	105	1	38
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	123	9	274	1	Y	121	126	1	33
05	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	133	9	972	1	Y	143	147	1	29
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	157	9	235	1	Y	130	118	1	41
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	143	9	85	1	Y	127	134	1	34
*08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	140	9	141	1	Y	152	157	1	29
						167	9							

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 286896		COMPL. DATE 02/27/2019		TOTAL DEPTH 12315		PERF. 8902 - 9222				
03	3534 X	3145	-0-	-389	-0-	471	1	1450	2	Y	1113	906	1	361
04	3420 X	1620	-0-	-1800	-0-	1224	9	305	1	Y	620	817	1	164
05	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	682	9	1148	1	Y	920	884	1	200
06	3420 X	2791	-0-	-629	-0-	1012	9	607	1	Y	1040	891	1	349
07	3131 X	3003	-0-	-128	-0-	1144	9	367	1	Y	1211	1218	1	342
08	3534 X	2983	-0-	-551	-0-	1332	9	453	1	Y	1282	1346	1	278
						1410	9							

PINEHURST (CHASE)		//CONT.//		71647 050	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: MONTGOMERY				
SYDRI OPERATING, LLC				833597								
DOGGETT, WENDELL J.		WELL #:		3	RRCID ->	286106	COMPL. DATE	10/12/2018	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	8940 - 9302
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2021 - WELL PLUGGED 4-14-2021												

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
03	899 N	459	-0-	-440	-0-	105	1	321	2	Y	30	24	1	10
04	840 N	416	-0-	-424	-0-	128	1	265	2	Y	21	25	1	6
05	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	931	1	1187	2	Y	28	28	1	6
06	3000 N	3139	-0-	139	139	1142	1	1964	2	Y	30	26	1	10
07	968 N	829	-0-	-139	-0-	495	1	300	2	Y	31	33	1	8
08	899 N	831	-0-	-68	-0-	239	1	553	2	Y	35	36	1	7

WINSLOW				WELL #:	1D	RRCID ->	007858	COMPL. DATE	03/10/1989	TOTAL DEPTH	11132	PERF.	3625 - 3795
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

(M/SW) WILDWOOD ESTATES				WELL #:	5	RRCID ->	061048	COMPL. DATE	08/07/1994	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	9994 - 10190
03	496 N	158	-0-	-338	-0-	39	1	119	2	Y	-0-		-0-
04	330 N	289	-0-	-41	-0-	79	1	210	2	Y	-0-		-0-
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	198	1	296	2	Y	-0-		-0-
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	183	1	328	2	Y	-0-		-0-
07	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	318	1	1596	2	Y	-0-		-0-
*08	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	349	1	817	2	Y	-0-		-0-

PINEHURST GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	079595	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	14637	PERF.	11508 - 11730
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DOGGETT, WENDELL J.				WELL #:	1	RRCID ->	142914	COMPL. DATE	11/01/1992	TOTAL DEPTH	12215	PERF.	11577 - 11854
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	6	-0-	6	-0-	20	2	1	4	2	Y	-0-	-0-

-----  
 PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY  
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171  
 DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 2 RRCID -> 146058 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11140 - 11418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	337	-0-	337	337	83	1	254	2	Y	-0-			38
04	T. A.	45	-0-	45	382	12	1	33	2	Y	-0-			38
05	T. A.	130	-0-	130	512	58	1	72	2	Y	-0-			38
06	T. A.	1705	-0-	1705	2217	518	1	1176	2	Y	10			48
						11	9							
07	T. A.	3094	-0-	3094	5311	565	1	2422	2	Y	97	60	1	85
						107	9							
08	T. A.	2587	-0-	2587	7898	749	1	1777	2	Y	55	104	1	36
						61	9							

-----  
 PINEHURST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 147103 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10176 - 11443

03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	24	1	74	2	Y	-0-			-0-
04	180 N	106	-0-	-74	-0-	32	1	74	2	Y	-0-			-0-
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	76	1	108	2	Y	-0-			-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	62	1	100	2	Y	-0-			-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	47	1	182	2	Y	-0-			-0-
*08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	121	1	272	2	Y	-0-			-0-

-----  
 (M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 147884 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11171 - 11523

03	4092 X	2606	-0-	-1486	-0-	624	1	1921	2	Y	55	47	1	30
						61	9							
04	3960 X	2089	-0-	-1871	-0-	613	1	1458	2	Y	16	14	1	32
						18	9							
05	3844 X	3203	-0-	-641	-0-	1269	1	1921	2	Y	12	18	1	26
						13	9							
06	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	1222	1	2491	2	Y	45	51	1	20
						50	9							
07	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	627	1	2237	2	Y	40	31	1	29
						44	9							
*08	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	1198	1	2817	2	Y	44	41	1	32
						48	9							

-----  
 PINEHURST GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 148711 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 12029 PERF.11048 - 11458

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

-----  
 PINEHURST GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 148817 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 12175 PERF.10832 - 11476

03	T. A.	124	-0-	124	124	30	1	94	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	124					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	124					Y	-0-			-0-
06	T. A.	104	-0-	104	228	44	1	60	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	277	-0-	277	505	54	1	223	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	204	-0-	204	709	51	1	153	2	Y	-0-			-0-

-----  
 DEAN, W. A. "A" WELL #: 4 RRCID -> 157052 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11114 - 12068

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1



PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.// 71647 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171										
PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 171414		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9732 - 9783				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #: 4		RRCID -> 171417		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11714 - 12328				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 173579		COMPL. DATE 02/21/2019		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8672 - 8682				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
WINSLOW GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 175520		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10178 - 10184				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
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-
-----												
PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 178246		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 11155 PERF.10288 - 10300				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
DOGGETT, WENDELL J.		WELL #: 4		RRCID -> 178806		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10081 - 10087				
03	651 N	284	-0-	-367	-0-	69	1	215	2	Y		25
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	199	1	451	2	Y		56
						34	9					
05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	355	1	546	2	Y		92
						40	9					
06	270 N	254	-0-	-16	-0-	231	1	23	9	Y		113
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	84	50
*08	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	445	1	1029	2	Y	24	15
						26	9				59	

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.//		71647 280	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171											
PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	186703	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11160 - 11786				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	216301	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	12210	PERF.11236 - 11934
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

DEAN, W. A. "A"		WELL #:		5	RRCID ->	220806	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	12255	PERF.11281 - 12051
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

WINSLOW "A"		WELL #:		1	RRCID ->	257988	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	11892	PERF.11015 - 11502	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	T. A.	10	-0-	10	10	2	1	8	2	Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-	-0-

SYDRI OPERATING, LLC		WELL #:		833597	RRCID ->	155955	COMPL. DATE	08/18/1995	TOTAL DEPTH	12205	PERF.11145 - 11802
03	196 N	-0-	-0-	-196	-0-				Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2021 - WELL PLUGGED 3-29-2021											

PINEHURST, SW (WILCOX 11400)		WELL #:		71648 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: MONTGOMERY			
GALLOWAY ENERGY CO.		293303										
WELCH		WELL #:		1	RRCID ->	121551	COMPL. DATE	11/16/1985	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11398 - 11444	
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	2	N	-0-	105
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-	105
05	9 N	8	-0-	-1	-0-	3	1	5	2	N	-0-	105
06	11 N	5	-0-	-6	-0-	2	1	3	2	N	-0-	105
07	8 N	4	-0-	-4	-0-	2	1	2	2	N	-0-	105
08	8 N	2	-0-	-6	-0-	1	1	1	2	N	-0-	105

BAKER		WELL #:		1 T	RRCID ->	191423	COMPL. DATE	07/01/2000	TOTAL DEPTH	11650	PERF.10037 - 10043	
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	2	N	-0-	79
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	N	-0-	79
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	N	-0-	79
06	12 N	7	-0-	-5	-0-	3	1	4	2	N	-0-	79
07	10 N	6	-0-	-4	-0-	3	1	3	2	N	-0-	79
08	10 N	4	-0-	-6	-0-	2	1	2	2	N	-0-	79

OIL AND GAS DIVISION

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

  

FROST		71930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169													
STATE TRACT 29		WELL #: 1		RRCID -> 223735		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 13160		PERF. 12654 - 12674					
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

  

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY)		71930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169													
STATE TRACT 29		WELL #: 1		RRCID -> 223735		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 13160		PERF. 12654 - 12674					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

  

STATE TRACT 24		71930 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169													
STATE TRACT 29		WELL #: 2		RRCID -> 259671		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 12820		PERF. 13370 - 13381					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

  

DAVIS PETROLEUM CORP.		206061		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
STATE TRACT 30 UNIT		048169													
STATE TRACT 29		WELL #: 3		RRCID -> 243681		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 12710 - 12742					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

  

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY 2)		71930 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169													
STATE TRACT 29		WELL #: 2		RRCID -> 259671		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 12820		PERF. 13370 - 13381					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-



PLEASURE ISLAND (HACKBERRY 2) //CONT.//		71930 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.//		048169										
STATE TRACT 29		WELL #: 1		RRCID -> 269162		COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH 13160 PERF.12572 - 12674				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		27897 X	27897	-0-	-0-	-0-	1301 1	23129 2	Y	2812	2867 1	104
							374 4	3093 9				
04		26887 X	26887	-0-	-0-	-0-	1201 1	22983 2	Y	2117	1876 1	345
							374 4	2329 9				
05		28140 X	28140	-0-	-0-	-0-	1238 1	23703 2	Y	2568	2690 1	223
							374 4	2825 9				
06		26927 X	26927	-0-	-0-	-0-	1210 1	23025 2	Y	2375	2447 1	151
							79 4	2613 9				
07		28586 X	28586	-0-	-0-	-0-	1291 1	24440 2	Y	2403	2408 1	146
							212 4	2643 9				
08		26567 X	NO RPT	-0-	-26567	-0-			Y	NO RPT		146
-----												
STATE TRACT 24		WELL #: 001		RRCID -> 269299		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 12902 PERF.12510 - 12820				
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		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				
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PLEDGER (CAYCE 7650)		71940 135		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
WISCH-SAINT UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 086109		COMPL. DATE 11/22/1979		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7613 - 7618				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
PLEDGER (FRIO 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				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.// 71940 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710									
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 007868		COMPL. DATE 04/29/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6738 - 6754			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 007874		COMPL. DATE 08/15/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6738 - 6800			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 007876		COMPL. DATE 09/18/1946		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6810 - 6823			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 007878		COMPL. DATE 02/04/1950		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6818 - 6838			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 007883		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 6924 PERF. 4846 - 4852			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 007885		COMPL. DATE 07/05/1952		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6640 - 6665			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 007890		COMPL. DATE 03/15/1934		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.// 71940 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710								
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 007891		COMPL. DATE 06/04/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6658 - 6681		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 007892		COMPL. DATE 08/14/1945		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6824 - 6842		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 061802		COMPL. DATE 04/15/1975		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 066733		COMPL. DATE 06/02/1976		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 070633		COMPL. DATE 03/02/1977		TOTAL DEPTH 6959 PERF. N/A		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 070634		COMPL. DATE 03/09/1977		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.// 71940 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710														
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 071057		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6451 - 6455								
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	10615 X	10615	-0-	-0-	-0-	1283	1	9301	2	Y	28	23	1			30
						31	9									
04	10706 X	10706	-0-	-0-	-0-	1245	1	9411	2	Y	45	66	1			9
						50	9									
05	11415 X	11415	-0-	-0-	-0-	1293	1	10092	2	Y	27	25	1			11
						30	9									
06	10437 X	10437	-0-	-0-	-0-	1219	1	9171	2	Y	43	27	1			27
						47	9									
07	11127 X	11127	-0-	-0-	-0-	1287	1	9801	2	Y	35	48	1			14
						39	9									
08	10633 X	10595	-0-	-38	-0-	1283	1	9281	2	Y	28	22	1			20
						31	9									
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 071081		COMPL. DATE 01/30/1990		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6554 - 6570								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 082312		COMPL. DATE 05/05/1979		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6630 - 6642								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 47		RRCID -> 083431		COMPL. DATE 07/16/1979		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7036 - 7041								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLEDGER GFU		WELL #: 49		RRCID -> 131637		COMPL. DATE 07/19/1989		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6736 - 6746								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLEDGER GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 189218		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7011 - 7014								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.//		71940 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710						
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		50	RRCID -> 228438	COMPL. DATE 10/21/2006	TOTAL DEPTH 8029	PERF. 6698	- 6700	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		51	RRCID -> 263101	COMPL. DATE 09/19/2011	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 6695	- 6705	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
PLEDGER (FRIO 7200)				71940 190	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710						
MCFARLAND, ROBERT ET AL		WELL #:		4	RRCID -> 133771	COMPL. DATE 03/06/1990	TOTAL DEPTH 8930	PERF. 7191	- 7201	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
PLEDGER (FRIO 7220)				71940 195	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710						
WISCH-SAINT UNIT		WELL #:		7 U	RRCID -> 125994	COMPL. DATE 11/01/1987	TOTAL DEPTH 8162	PERF. 7224	- 7227	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
PLEDGER (FRIO 7260)				71940 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710						
PLEDGER GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 085635	COMPL. DATE 11/07/1979	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7331	- 7337	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLEDGER (MIOCENE 4700)				71940 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710						
MCFARLAND, ROBERT ET AL		WELL #:		6 C	RRCID -> 085541	COMPL. DATE 10/10/1979	TOTAL DEPTH 7165	PERF. 4684	- 4695	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----										
PLEDGER (MIOCENE 4700) //CONT.// 71940 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA										
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710										
MCFARLAND, ROBERT ET AL WELL #: 7 RRCID -> 110436 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4678 - 4692										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/28/2021										
-----										
PLEDGER (MIOCENE 5100 B) 71940 854 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA										
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710										
SMITH, T.L. JR. WELL #: 3 RRCID -> 137373 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5085 - 5095										
-----										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
POINT BOLIVAR, N. (S-7) 72138 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON										
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375										
STATE TRACT 343 WELL #: 14 RRCID -> 184684 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8429 - 8435										
-----										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
POINT BOLIVAR, N (12300) 72138 839 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON										
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375										
N. POINT BOLIVAR FRIO STATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 055546 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A										
-----										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
STATE TRACT 343 WELL #: 1 RRCID -> 228017 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13370 - 13427										
-----										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
POPEYE 72340 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN										
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874										
ETOC WELL #: D 11 RRCID -> 265899 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13757 PERF.11236 - 11293										
-----										
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	4	2 9	293
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				293
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				293
06	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-				293
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				293
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				293

POPEYE		//CONT.//		72340 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARDIN						
ZARVONA ENERGY LLC				950523										
BP AMERICA A-437				WELL #:	1	RRCID ->	250485	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	14305	PERF.11044 - 11072		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-			522
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	25	3	191	9	N	174	278	1	418
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	26	3	12	9	N	11			429
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-			429
07	217 N	38	-0-	-179	-0-	38	3			N	-0-			429
*08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-			429

BP AMERICA A-893 UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	257442	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	12330	PERF.11080 - 11100		
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	229	3	73	9	N	66			296
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	215	3	54	9	N	49	84	1	261
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			261
06	300 N	53	-0-	-247	-0-	13	3	40	9	N	36			297
07	279 N	74	-0-	-205	-0-	62	3	12	9	N	11			308
*08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	86	3	39	9	N	35	182	1	161

POPEYE (WILCOX K SAND)				72340 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARDIN						
ZARVONA ENERGY LLC				950523										
BP AMERICA A-893 UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	257443	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	12330	PERF.11514 - 11520		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PORT ACRES (HACK. 9600)				72378 210	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874										
WINGATE				WELL #:	1	RRCID ->	176897	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9526 - 9604		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			208
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			208
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			208
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			208
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			208
08	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		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
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

PORT ARTHUR (HACKBERRY)				72398 775	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836										
LAUREN				WELL #:	1	RRCID ->	201789	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	14200	PERF.11280 - 11300		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	142	1	28
04	905 X	905	-0-	-0-	-0-					N	73			101
05	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	825	2	80	9	N	89	159	1	31
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1108	2	98	9	N	-0-			31
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31

PORT NECHES		72441 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE							
BEND PETROLEUM CORP.		064129													
STARK		WELL #: 19		RRCID -> 256991		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8034 - 8185							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
TORRENT OIL LLC		862645													
KUHN, H. J. TR 2		WELL #: 19		RRCID -> 069481		COMPL. DATE 02/11/1994		TOTAL DEPTH 2354 PERF. 1354 - 1371							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	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-
-----															
POLK, J.V. B O/A		WELL #: 31		RRCID -> 076732		COMPL. DATE 09/20/1992		TOTAL DEPTH 6333 PERF. 3322 - 3327							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	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-
-----															
POLK-KUHN-GLASS		WELL #: 4		RRCID -> 201189		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 2370 - 2380							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
PORT NECHES, N (SEG EAST 8300)		72443 747		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE							
TORRENT OIL LLC		862645													
POLK, J. V., -A-		WELL #: 11		RRCID -> 008015		COMPL. DATE 07/19/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8094 - 8230							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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	1		-0-
-----															
STARK, W. H., -B-		WELL #: 21		RRCID -> 008017		COMPL. DATE 05/19/1950		TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8408 - 8452							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	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-



-----														
PORTER'S CREEK (YEGUA)				72481 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WHARTON		
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701										
RICHTER-NILES				WELL #: 1	RRCID -> 130070	COMPL. DATE 06/30/2001	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7737 - 7829						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	3100 X	2614	-0-	-486	-0-	94 1	2506 2	N	13			97		
04	2610 X	2155	-0-	-455	-0-	14 9	2064 2	N	8			105		
05	2356 X	2297	-0-	-59	-0-	82 1	2199 2	N	10			115		
06	2520 X	1914	-0-	-606	-0-	9 9	1839 2	N	4			119		
07	2232 N	1926	-0-	-306	-0-	87 1	1836 2	N	6			125		
*08	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	11 9	2538 2	N	10			135		
-----														
HAHN, PETER H. ET AL UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 132219	COMPL. DATE 09/01/1989	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7701 - 7740						
03	6138 X	5671	-0-	-467	-0-	204 1	5448 2	N	17			78		
04	5940 X	5230	-0-	-710	-0-	19 9	5018 2	N	11			89		
05	5518 X	5349	-0-	-169	-0-	200 1	5131 2	N	13			102		
06	5490 X	5366	-0-	-124	-0-	12 9	5145 2	N	20			122		
07	5673 X	4870	-0-	-803	-0-	204 1	4656 2	N	3			125		
08	5673 X	5663	-0-	-10	-0-	14 9	5439 2	N	19			144		
-----														
HALAMICEK, J. A. ET AL UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 132532	COMPL. DATE 10/31/1989	TOTAL DEPTH 8127	PERF. 7765 - 7837						
03	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	211 1	2970 2	N	12			176		
04	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	13 9	2858 2	N	20	181 1		15		
05	2914 X	2119	-0-	-795	-0-	114 1	2017 2	N	20			35		
06	2820 X	2724	-0-	-96	-0-	22 9	2615 2	N	7			42		
07	2914 X	2525	-0-	-389	-0-	80 1	2404 2	N	11			53		
*08	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	22 9	3139 2	N	19			72		
-----														
CARRIERE-HENDERSON				WELL #: 1	RRCID -> 133688	COMPL. DATE 01/05/1990	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7738 - 7775						
03	5208 X	5071	-0-	-137	-0-	109 1	4863 2	N	24			114		
04	5040 X	4560	-0-	-480	-0-	26 9	4374 2	N	11			125		
05	4774 X	4262	-0-	-512	-0-	174 1	4083 2	N	15			140		
06	4920 X	3912	-0-	-1008	-0-	12 9	3756 2	N	10			150		
07	5084 X	3960	-0-	-1124	-0-	162 1	3766 2	N	21			171		
08	5084 X	4570	-0-	-514	-0-	17 9	4381 2	N	23			194		
-----														

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.//		72481 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701										
BELL FARM		WELL #:		1	RRCID -> 134106		COMPL. DATE 03/03/1990			TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7678 - 7758		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	5456 X	4964	-0-	-492	-0-	178	1	4755	2	N	28			87
04	5280 X	4518	-0-	-762	-0-	31	9	4314	2	N	29			116
05	4743 X	4650	-0-	-93	-0-	32	9	4449	2	N	22			138
06	4800 X	4602	-0-	-198	-0-	177	1	4409	2	N	20			158
07	4960 X	4373	-0-	-587	-0-	24	9	4160	2	N	22			180
*08	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	187	1	4995	2	N	16			196
						18	9							
SCHNEIDER, EDDIE L. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 134366		COMPL. DATE 12/15/1989			TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7760 - 7790		
03	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	68	1	1830	2	N	14			138
04	1740 N	1676	-0-	-64	-0-	15	9	1591	2	N	20			158
05	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	63	1	1488	2	N	13			171
06	1740 N	1544	-0-	-196	-0-	22	9	1477	2	N	9			180
07	1736 N	1306	-0-	-430	-0-	59	1	1240	2	N	9			189
08	1550 N	1323	-0-	-227	-0-	14	9	1269	2	N	6			195
						57	1							
						10	9							
						56	1							
						10	9							
						47	1							
						7	9							
CARRIERE, EVELYN C. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 135650		COMPL. DATE 08/02/1990			TOTAL DEPTH	8153	PERF. 7764 - 7815		
03	4123 X	3804	-0-	-319	-0-	137	1	3654	2	N	12			129
04	3930 X	3503	-0-	-427	-0-	13	9	3358	2	N	10			139
05	3627 X	3592	-0-	-35	-0-	134	1	3443	2	N	11			150
06	3690 X	3623	-0-	-67	-0-	11	9	3481	2	N	6			156
07	3813 X	3348	-0-	-465	-0-	137	1	3191	2	N	11			167
*08	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	12	9	3757	2	N	8			175
						135	1							
						7	9							
						145	1							
						12	9							
						140	1							
						9	9							
MEEK, ROBERT E.		WELL #:		1	RRCID -> 135998		COMPL. DATE 09/08/1990			TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7742 - 7809		
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	26	1	691	2	N	3			73
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	3	9	598	2	N	5			78
05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	24	1	591	2	N	1			79
06	690 N	608	-0-	-82	-0-	6	9	583	2	N	2			81
07	651 N	630	-0-	-21	-0-	24	1	600	2	N	3			84
*08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	1	9	662	2	N	6			90
						23	1							
						2	9							
						27	1							
						3	9							
						25	1							
						7	9							

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701										
CARRIERE-NITSCH		WELL #: 1		RRCID -> 135999		COMPL. DATE 09/21/1990		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7780 - 7876				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	104	1	2786	2	N	-0-	200
04	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	101	1	2542	2	N	-0-	200
05	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	103	1	2588	2	N	-0-	200
06	2790 N	2654	-0-	-136	-0-	99	1	2555	2	N	-0-	200
07	2728 N	2390	-0-	-338	-0-	104	1	2286	2	N	-0-	200
*08	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	103	1	2763	2	N	-0-	200

HOLT, JAMES I. ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 136099		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7791 - 7867				
03	4216 X	2902	-0-	-1314	-0-	104	1	2789	2	Y	8	170
04	3870 X	1676	-0-	-2194	-0-	64	1	1612	2	Y	-0-	170
05	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	175	1	4404	2	Y	12	182
06	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	165	1	4261	2	Y	17	199
07	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	138	1	3039	2	Y	17	38
08	4216 X	3383	-0-	-833	-0-	121	1	3241	2	Y	19	57

SCHNEIDER, EDDIE L., ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 175841		COMPL. DATE 01/02/2000		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7730 - 7798				
03	3162 X	2762	-0-	-400	-0-	99	1	2655	2	N	7	70
04	2940 X	2534	-0-	-406	-0-	97	1	2428	2	N	8	78
05	2666 X	2612	-0-	-54	-0-	99	1	2500	2	N	12	90
06	2670 X	2590	-0-	-80	-0-	96	1	2482	2	N	11	101
07	2759 X	2541	-0-	-218	-0-	110	1	2423	2	N	7	108
*08	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	99	1	2659	2	N	7	115

HOLT, JAMES I. ET UX		WELL #: 3		RRCID -> 176208		COMPL. DATE 12/17/1999		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7762 - 7830				
03	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	44	1	1172	2	N	7	47
04	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	43	1	1088	2	N	6	53
05	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	44	1	1103	2	N	8	61
06	1170 N	1145	-0-	-25	-0-	42	1	1093	2	N	9	70
07	1178 N	1073	-0-	-105	-0-	46	1	1023	2	N	4	74
*08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	43	1	1158	2	N	9	83

OIL AND GAS DIVISION

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701										
MEEK		WELL #: 1		RRCID -> 236477		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7662 - 7710				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	2666 X	2225	-0-	-441	-0-	80 1	2132 2	N	12	178 1		33
04	2550 X	2158	-0-	-392	-0-	13 9	2050 2	N	24			57
05	2635 X	2127	-0-	-508	-0-	26 9	2024 2	N	21			78
06	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	80 1	2065 2	N	14			92
07	2232 X	1750	-0-	-482	-0-	23 9	1662 2	N	12			104
*08	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	75 1	2200 2	N	15			119
						13 9						
						82 1						
						17 9						
-----												
MEEK, ROBERT E.		WELL #: 2		RRCID -> 250514		COMPL. DATE 03/25/2009		TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7724 - 7770				
03	3131 X	2401	-0-	-730	-0-	86 1	2296 2	N	17	181 1		48
04	3030 X	2164	-0-	-866	-0-	19 9	2042 2	N	37			85
05	3131 X	2181	-0-	-950	-0-	81 1	2056 2	N	39			124
06	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	41 9	2250 2	N	36			160
07	2387 X	1941	-0-	-446	-0-	82 1	1830 2	N	25			185
*08	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	43 9	2488 2	N	26	171 1		40
						87 1						
						40 9						
						83 1						
						28 9						
						93 1						
						29 9						
-----												
ROBERT E. MEEK		WELL #: 3		RRCID -> 251328		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7700 - 7752				
03	2170 N	1609	-0-	-561	-0-	57 1	1535 2	N	15			75
04	1440 N	1432	-0-	-8	-0-	17 9	1367 2	N	10			85
05	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	54 1	1319 2	N	15			100
06	1560 N	1246	-0-	-314	-0-	11 9	1194 2	N	5			105
07	1488 N	1022	-0-	-466	-0-	52 1	963 2	N	14			119
*08	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	17 9	1531 2	N	3			122
						46 1						
						6 9						
						44 1						
						15 9						
						57 1						
						3 9						
-----												
HOLT		WELL #: 1		RRCID -> 255263		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7758 - 7814				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CARRIERE-HENDERSON G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 255264		COMPL. DATE 01/18/2010		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7692 - 7720				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----																
PORTER'S CREEK (YEGUA)			//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON					
FAULCONER, VERNON E., INC.			//CONT.// 263701													
JOHNSON HEIRS			WELL #: 2		RRCID -> 263240			COMPL. DATE 05/10/2011			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7770 - 7836					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
RICHTER-NILES			WELL #: 2		RRCID -> 265207			COMPL. DATE 10/28/2011			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7754 - 7877					
03	12059 X	11892	-0-	-167	-0-	423	1	11320	2	N	135	177	1			78
						149	9									
04	11670 X	11663	-0-	-7	-0-	442	1	11083	2	N	125					203
						138	9									
05	12059 X	11434	-0-	-625	-0-	431	1	10846	2	N	143	179	1			167
						157	9									
06	11550 X	11523	-0-	-27	-0-	426	1	11001	2	N	87	182	1			72
						96	9									
07	12059 X	9506	-0-	-2553	-0-	409	1	9014	2	N	75					147
						83	9									
08	12059 X	12041	-0-	-18	-0-	431	1	11534	2	N	69	176	1			40
						76	9									
-----																
GROESBECK HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 265473			COMPL. DATE 11/30/2011			TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7637 - 7685					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
PAVLIK GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 271063			COMPL. DATE 10/25/2012			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7740 - 7869					
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HALAMICEK, J.A. ET AL UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 273502			COMPL. DATE 11/15/2012			TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7779 - 7982					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
PORTER'S CREEK, SOUTH (WILCOX)			72483 900		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON					
TMR EXPLORATION, INC.			834097													
COUEY-HARFST GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 222307			COMPL. DATE 08/03/2006			TOTAL DEPTH 14007 PERF. 12689 - 13209					
03	620 X	393	-0-	-227	-0-	378	2	15	9	N	14					104
04	600 X	338	-0-	-262	-0-	327	2	11	9	N	10					114
05	465 X	321	-0-	-144	-0-	320	2	1	9	N	1					115
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					115
07	403 X	215	-0-	-188	-0-	215	2			N	-0-					115
08	403 X	177	-0-	-226	-0-	177	2			N	-0-					115

PORTER'S CREEK, SOUTH (WILCOX) //CONT.// 72483 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097  
 COUEY-HARFST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234596 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 14018 PERF.12726 - 13260

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

POTTHAST (FRIO "L" SAND) 72681 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 REMORA OPERATING, LLC 701613  
 GRAFF WELL #: 1 RRCID -> 193043 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10250 - 10372

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

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
 DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688  
 WEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 242361 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10874 - 10894

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

WEST BLESSING WELL #: 3 RRCID -> 244801 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10997 - 11908

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

GTG OPERATING, LLC 337080 BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204742 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11122 - 11142

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-			113
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) GTG OPERATING, LLC BLESSING UNIT NO. 3		//CONT.// 72681 250 //CONT.// 337080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
BLESSING UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 213313		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10900		- 10920				
03	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	2096	1	3299	2	N	158	178	1			27
04	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	174	9	1732	1	N	162	178	1			11
05	5239 X	4416	-0-	-823	-0-	178	9	563	1	N	208	180	1			39
06	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	229	9	409	1	N	162					201
*07	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	178	9	710	1	N	160	313	1			48
08	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-	176	9			N	NO RPT					48
BLESSING UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 214566		COMPL. DATE 02/27/2014		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10495		- 10768				
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	74	1	395	2	N	161	181	1			247
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	177	9	220	1	N	11					258
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	12	9	5	1	N	7					265
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	8	9	403	1	N	43					308
*07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	47	9	181	1	N	2					310
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT					310
BLESSING UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 221662		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10750		- 10852				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
EAST BLESSING UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 236490		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11166		- 11172				
03	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	584	1	1043	2	N	187	178	1			159
04	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	206	9	492	1	N	100	178	1			81
05	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	110	9	236	1	N	228	178	1			131
06	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	251	9	503	1	N	298	178	1			251
*07	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	328	9	655	1	N	42					293
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	46	9			N	NO RPT					293
BLESSING UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 246966		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10592		- 10600				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)		//CONT.// 72681 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
GTG OPERATING, LLC		//CONT.// 337080														
EAST BLESSING UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 276552		COMPL. DATE 02/11/2014		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10460 - 10506								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					72
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					72
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					72
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					72
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					72
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					72
-----																
EAST BLESSING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 279747		COMPL. DATE 01/28/2014		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9708 - 9744								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					87
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	89					N	NO RPT					87
-----																
REMORA OPERATING, LLC		701613		RRCID -> 177443		COMPL. DATE 08/18/2016		TOTAL DEPTH 12501 PERF.10814 - 11969								
03	3968 X	2300	-0-	-1668	-0-	2203	3	97	9	Y	88	159	1			342
04	3840 X	1902	-0-	-1938	-0-	1802	3	100	9	Y	91	79	1			354
05	3968 X	1591	-0-	-2377	-0-	1519	3	72	9	Y	65	72	1			347
06	2640 X	1972	-0-	-668	-0-	138	1	1789	3	Y	41	160	1			228
						45	9									
07	2294 X	2263	-0-	-31	-0-	2184	3	79	9	Y	72	83	1			217
08	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					217
-----																
TRULL		WELL #: 4		RRCID -> 197975		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 12250 PERF.10250 - 12190								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
-----																
TRULL		WELL #: 3		RRCID -> 199612		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 11014								
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	642	3	29	9	Y	26	46	1			75
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	510	3	29	9	Y	26	22	1			79
05	527 N	498	-0-	-29	-0-	476	3	22	9	Y	20	23	1			76
06	660 N	460	-0-	-200	-0-	32	1	418	3	Y	9	37	1			48
						10	9									
07	558 N	496	-0-	-62	-0-	478	3	18	9	Y	16	18	1			46
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
-----																
TRULL		WELL #: 5		RRCID -> 204611		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 11380 PERF.10640 - 11111								
03	1364 N	1155	-0-	-209	-0-	1023	3	132	9	N	120	97	1			249
04	1320 N	1142	-0-	-178	-0-	1021	3	121	9	N	110	48	1			311
05	1054 N	1076	-0-	22	-0-	951	3	125	9	N	114	45	1			380
06	1110 N	994	-0-	-116	-0-	62	1	803	3	N	117	94	1			403
						129	9									
07	1178 N	1026	-0-	-152	-0-	915	3	111	9	N	101	227	1			277
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					277



POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)		//CONT.// 72681 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613											
TRULL		WELL #: 6		RRCID -> 205597		COMPL. DATE 08/20/2016			TOTAL DEPTH 11436 PERF.10355 - 10847				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-	34	1	120
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	459	3	6	9	N	5	17	108
05	155 N	466	-0-	311	-0-	455	3	11	9	N	10	16	102
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	30	1	395	3	N	14	32	84
						15	9						
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	422	3	6	9	N	5	16	73
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		73
-----													
PRAIRIE BELL (11000)		72869 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO				
FLETCHER OPERATING, LLC		273611											
GLASSCOCK RANCH A		WELL #: 4		RRCID -> 249254		COMPL. DATE 05/15/2009			TOTAL DEPTH 11225 PERF.10692 - 10700				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-
-----													
GLASSCOCK RANCH B		WELL #: 1		RRCID -> 251254		COMPL. DATE 07/01/2009			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10390 - 10466				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		60
-----													
GLASSCOCK RANCH A		WELL #: 3		RRCID -> 251901		COMPL. DATE 11/07/2008			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10774 - 10782				
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	166	1	680	3	N	-0-		276
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	172	1	556	3	N	-0-		276
05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	196	1	619	3	N	-0-		276
06	810 N	383	-0-	-427	-0-	64	1	319	3	N	-0-		276
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-		276
08	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT		276
-----													
GLASSCOCK RANCH D		WELL #: 1		RRCID -> 258486		COMPL. DATE 10/10/2009			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10752 - 10760				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
GLASSCOCK RANCH B		WELL #: 2		RRCID -> 258524		COMPL. DATE 06/22/2010			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10434 - 10496				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		196
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		196
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		196
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		196
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		196
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		196

-----  
 PRAIRIE BELL (11000) //CONT.// 72869 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611  
 GLASSCOCK RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 260023 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10752 - 10762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	3131 X	1921	-0-	-1210	-0-	373	1	1529	3	N	17	336 1	124
04	3900 X	804	-0-	-3096	-0-	189	1	614	3	N	1		125
05	4030 X	1571	-0-	-2459	-0-	379	1	1192	3	N	-0-		125
06	3900 X	891	-0-	-3009	-0-	150	1	741	3	N	-0-		125
07	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-		125
08	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT		125

-----  
 MESSY OIL AND GAS, LLC 562067  
 OWENS WELL #: 1 RRCID -> 268008 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12062 - 12071

03	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2249	2	136	9	N	124		162
04	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1870	2	140	9	N	127		289
*05	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-	179 1	110
*06	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2003	2	212	9	N	193	179 1	124
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT		124
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		124

-----  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 PRAIRIE ET AL HASTEDT ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 055313 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 11318 PERF.10991 - 11052

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26

-----  
 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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51

-----  
 PRIHODA (YEGUA) 73175 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC 747002  
 RASMUSSEN WELL #: 7 RRCID -> 213251 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7666 - 7701

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
08	14B2 EXT	1600	-0-	1600	1600	1600	2			N	-0-		40

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				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4798 2	N	-0-			-0-
04		5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	5262 2	N	-0-			-0-
05		5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	5366 2	N	-0-			-0-
06		5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5019 2	N	-0-			-0-
07		5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5295 2	N	-0-			-0-
*08		5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	5275 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				
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			40
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			40
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			40
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-			40
07	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2		N	-0-			40
08	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2		N	-0-			40

QUINN (6050)		73802 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
GALLOWAY ENERGY CO.		293303										
QUINN, B. E.		WELL #: 2		RRCID -> 216353		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 12518 PERF. 6048 - 6054				
03	744 N	487	-0-	-257	-0-	487 2		N	-0-			41
04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-			41
05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2		N	-0-			41
06	480 N	433	-0-	-47	-0-	433 2		N	-0-			41
07	837 N	2	-0-	-835	-0-	2 2		N	-0-			41
08	837 N	2	-0-	-835	-0-	2 2		N	-0-			41

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

R-B (WOODBINE)		73942 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
PETROTEX ENGINEERING COMPANY		660213										
SOUTHLAND PAPER MILL		WELL #: 1		RRCID -> 058225		COMPL. DATE 03/07/1974		TOTAL DEPTH 12843 PERF. 12431 - 12566				
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RABEL (7650)		74097 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
SUNDOWN ENERGY LP		829482								
RABEL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 144157		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 10247 PERF. 7647 - 7651		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RACCOON BEND (COCKFIELD LOWER)		74106 080		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN		
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP		252470								
PAINE, ROBERT G.		WELL #: 44		RRCID -> 206261		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3882 - 3888		
03	589 N	304	-0-	-285	-0-	304 1	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	307	-0-	307	307	307 1	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	326	-0-	326	633	326 1	Y	-0-		-0-
06	883 X	250	-0-	-633	-0-	250 1	Y	-0-		-0-
07	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303 1	Y	-0-		-0-
08	341 X	186	-0-	-155	-0-	186 1	Y	-0-		-0-
RACCOON BEND (GUTOWSKY)		74106 320		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN		
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP		252470								
BROWN, MINNIE		WELL #: 6		RRCID -> 140224		COMPL. DATE 12/05/1991		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3107 - 3119		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
AUSTIN COLLEGE		WELL #: 26		RRCID -> 144520		COMPL. DATE 01/19/1993		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3180 - 3196		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DIEMER, MRS. ALBERTA		WELL #: 15		RRCID -> 236981		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 4331 PERF. 3212 - 3286		
03	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508 1	N	-0-		-0-
04	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420 1	N	-0-		-0-
05	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496 1	N	-0-		-0-
06	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003 1	N	-0-		-0-
07	1085 X	491	-0-	-594	-0-	491 1	N	-0-		-0-
08	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-		N	-0-		-0-

RACCOON BEND (GUTOWSKY)		//CONT.//		74106 320	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: AUSTIN				
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP		//CONT.//		252470										
AUSTIN COLLEGE		WELL #:		38	RRCID ->	271147	COMPL. DATE	01/28/2013	TOTAL DEPTH	4301	PERF.	3080 - 3090		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RACCOON BEND (SPARTA)				74106 840	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: AUSTIN				
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC				848561										
SHERROD		WELL #:		1	RRCID ->	285255	COMPL. DATE	04/13/2018	TOTAL DEPTH	6778	PERF.	5553 - 5564		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	15	1	53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	6	59	1	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	

RACCOON BEND (UPPER WILCOX FBD)				74106 842	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: AUSTIN				
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC				848561										
RACCOON BEND UWX GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	260650	COMPL. DATE	08/17/2010	TOTAL DEPTH	7317	PERF.	6955 - 6977		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925				N	-0-			23
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925				N	-0-			23
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925				N	-0-			23
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925				N	-0-			23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925				N	-0-			23
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925				N	-0-			23

RAINOSHEK (ANOMALINA SAND)				74264 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON				
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701										
RASMUSSEN		WELL #:		1	RRCID ->	184704	COMPL. DATE	08/07/2001	TOTAL DEPTH	7954	PERF.	7721 - 7736		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RASMUSSEN LANGE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	271091	COMPL. DATE	09/15/2012	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7726 - 7732	
03	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	620	1	6924	2	N	46		157
							51	9						
04	6930	X	6693	-0-	-237	-0-	600	1	6042	2	N	46		203
							51	9						
05	6851	X	6839	-0-	-12	-0-	600	1	6195	2	N	40	175	68
							44	9						
06	7350	X	6778	-0-	-572	-0-	600	1	6131	2	N	43		111
							47	9						
07	7595	X	6797	-0-	-798	-0-	600	1	6139	2	N	53		164
							58	9						
08	7595	X	6728	-0-	-867	-0-	620	1	6069	2	N	35		199
							39	9						

RAINOSHEK (ANOMALINA SAND)		//CONT.//		74264 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON						
FIELD PETROLEUM CORP.				266906										
BAIN				WELL #:	1A	RRCID ->	178204	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7546 - 7592	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
RAMERS ISLAND (YEGUA 5480)				74408 228	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TYLER						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171										
ATLANTIC SINCLAIR FEE				WELL #:	9	RRCID ->	242355	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	5397 - 5399	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RAMERS ISLAND (YEGUA 5540)				74408 260	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TYLER						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171										
ATLANTIC SINCLAIR FEE				WELL #:	9	RRCID ->	228622	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	5522 - 5527	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RAMSEY (8600 WILCOX)				74471 423	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLORADO						
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
HERDER, GEORGE				WELL #:	1	RRCID ->	158027	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8611 - 8615	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
RAMSEY ( 9300 WILCOX)				74471 658	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLORADO						
KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280										
DIXON, LOMA				WELL #:	2	RRCID ->	154800	COMPL. DATE	04/17/1995	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9331 - 9337	
03	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2072	2	106	9	N	96	177	1	182
04	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	1952	2	85	9	N	77	177	1	82
05	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1925	2	70	9	N	64			146
06	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1861	2	97	9	N	88	173	1	61
*07	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1866	2	67	9	N	61			122
08	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT			122

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

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		160
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		160
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		160
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		160
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		160
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		160

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
*02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 2	N	-0-	71
*03	12 R	12	-0-	-0-	-0-	3 1	9 2	N	-0-	71
04	2550	-0-	-0-	-2550	-0-			N	-0-	71
*05	33 R	33	-0-	-0-	-0-	3 1	26 2	N	4 44 1	31
						4 9				
*06	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-	31
*07	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-	31
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31

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

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

-----														
RAMSEY, E. (WILCOX 9370)			74473 430		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COLORADO				
MAGNUM PRODUCING, LP			521516											
PRIESMEYER, L.			WELL #:	1	RRCID ->	158691	COMPL. DATE	04/22/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9368 - 9372		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		249 N	249	-0-	-0-	-0-	19	1	227	2	N	3		91
							3	9						
04		480 N	186	-0-	-294	-0-	21	1	164	2	N	1		92
							1	9						
05		136 N	136	-0-	-0-	-0-	21	1	115	2	N	-0-		92
06		205 N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	188	2	N	-0-		92
*07		587 N	587	-0-	-0-	-0-	31	1	523	2	N	30		122
							33	9						
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		122
-----														
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		
03		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	124	1	1174	2	N	27		134
							30	9						
04		1050 N	1033	-0-	-17	-0-	108	1	902	2	N	21		155
							23	9						
05		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	104	1	916	2	N	23	140 1	38
							25	9						
*06		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	108	1	954	2	N	16		54
							18	9						
*07		888 N	888	-0-	-0-	-0-	116	1	746	2	N	24		78
							26	9						
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		78
-----														
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		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
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		
03		0 W	19954	-0-	19954	99325	19954	2			N	-0-		-0-
04		0 W	24000	-0-	24000	99325	24000	2			N	-0-		-0-
05		0 W	16285	-0-	16285	115610	16285	2			N	-0-		-0-
06		0 W	15115	-0-	15115	130725	15115	2			N	-0-		-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	130725					N	NO RPT		-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	130725					N	NO RPT		-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----													
RANKIN (COOK MTN. IV) FAULCONER, VERNON E., INC. MCWHORTER				74691 100 263701	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS			
				WELL #: 1	RRCID -> 196792	COMPL. DATE 07/30/2003	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 9155 - 9195					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
-----													
03	15469 X	13555	-0-	-1914	-0-	620 1	12846 2	N	81	184 1			97
04	14280 X	13500	-0-	-780	-0-	89 9 600 1	12789 2	N	101	168 1			30
05	14973 X	13295	-0-	-1678	-0-	111 9 600 1	12574 2	N	110				140
06	14490 X	8011	-0-	-6479	-0-	121 9 400 1	7530 2	N	74	189 1			25
07	14973 X	10774	-0-	-4199	-0-	81 9 480 1	10200 2	N	85				110
*08	14114 X	14114	-0-	-0-	-0-	94 9 620 1	13377 2	N	106	171 1			45
-----													
BABY RUTH				WELL #: 1	RRCID -> 226692	COMPL. DATE 03/16/2007	TOTAL DEPTH 9428	PERF. 9148 - 9237					
-----													
03	25265 X	24938	-0-	-327	-0-	2480 1	22055 2	N	366	370 1			190
04	24450 X	22722	-0-	-1728	-0-	403 9 2320 1	20047 2	N	323	358 1			155
05	25265 X	25021	-0-	-244	-0-	355 9 2480 1	22164 2	N	343	364 1			134
06	24120 X	22830	-0-	-1290	-0-	377 9 2400 1	20124 2	N	278	187 1			225
07	24924 X	24653	-0-	-271	-0-	306 9 2480 1	21840 2	N	303	371 1			157
08	25017 X	24185	-0-	-832	-0-	333 9 2480 1	21378 2	N	297	364 1			90
-----													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC HOLMES				681327 1A	RRCID -> 209682	COMPL. DATE 04/16/2005	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9487 - 9627					
-----													
*10	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1482 2	6 9	N	5				278
*11	3000 N	3149	-0-	149	149	3117 2	32 9	N	29				307
*12	3100 N	2976	-0-	-124	25	2948 2	28 9	N	25				332
*01	1785 N	1760	-0-	-25	-0-	1730 2	30 9	N	27				359
*02	1372 N	403	-0-	-969	-0-	384 2	19 9	N	17				376
*03	2511 X	2048	-0-	-463	-0-	2029 2	19 9	N	17				393
*04	2430 X	1938	-0-	-492	-0-	1899 2	39 9	N	35	190 1			238
*05	2511 X	1111	-0-	-1400	-0-	1083 2	28 9	N	25				263
*06	1980 X	1156	-0-	-824	-0-	1126 2	30 9	N	27				290
*07	2046 X	496	-0-	-1550	-0-	482 2	14 9	N	13				303
*08	1116 N	697	-0-	-419	-0-	697 2		N	-0-				303
-----													
HCWD-58				WELL #: 1	RRCID -> 210921	COMPL. DATE 08/05/2005	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9484 - 9640					
-----													
*09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	689 2	24 9	N	22				186
*10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	494 2	17 9	N	15				201
*11	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1039 2	20 9	N	18				219
*12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	983 2	28 9	N	25				244
*01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	341 2	30 9	N	27				271
*02	448 N	343	-0-	-105	-0-	341 2	2 9	N	2				273
*03	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1804 2	22 9	N	20				293
*04	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1769 2	30 9	N	27	171 1			149
*05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	693 2	17 9	N	15				164
*06	1050 N	708	-0-	-342	-0-	677 2	31 9	N	28				192
*07	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1087 2	35 9	N	32				224
*08	713 N	419	-0-	-294	-0-	419 2		N	-0-				224

OIL AND GAS DIVISION

RANKIN (COOK MTN. 9340 SAND) 74691 216 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
 NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858  
 THARP, KATHLEEN WELL #: 2 RRCID -> 142134 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9344 - 9388

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

THARP, KATHLEEN WELL #: 3 RRCID -> 143233 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9314 - 9324

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

RANKIN (DY 8050 SAND) 74691 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
 CRISCO OPERATING LLC 189978  
 THARP WELL #: 2 RRCID -> 202750 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8053 - 8058

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

RANKIN (REKLAW) 74691 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
 NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858  
 NUNAN WELL #: 1 RRCID -> 249236 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 11589 - 11699

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

RAPTOR (YEGUA) 74759 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POLK  
 PALEO OIL COMPANY LLC 635131  
 RAPTOR A WELL #: 01 RRCID -> 283935 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2580 - 2592

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

RAPTOR B WELL #: 1 RRCID -> 285354 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2618 - 2630

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT		PROD	AMT	BALANCE		
						CODE	CODE	CODE			CODE			
-----														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
-----														
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			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
-----														
RATTLESNAKE MOUND (5350)			74821 477		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BRAZORIA				
ACE FIELD SERVICES, INC.			003526											
I P FARMS -N-			WELL #: 1		RRCID -> 141298		COMPL. DATE 07/18/1991		TOTAL DEPTH 12181		PERF. 5669 - 5674			
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		8		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		8		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		8		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		8		
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		8		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		8		
-----														
RATTLESNAKE MOUND (6400)			74821 700		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA				
CIMARRON ENGINEERING, LLC			153471											
BLACKSTONE 156			WELL #: 1		RRCID -> 289172		COMPL. DATE 03/08/2020		TOTAL DEPTH 6801		PERF. 6963 - 6970			
03	12958 #	6265	-0-	-6693	-0-	4630	2	1635	9	N	1486	1427	1	283
04	5663 R	5663	-0-	-0-	-0-	4111	2	1552	9	N	1411	1610	1	84
05	5828 #	5257	-0-	-571	-0-	3727	2	1530	9	N	1391	1272	1	203
06	6060 #	4441	-0-	-1619	-0-	3752	2	689	9	N	626	554	1	275
07	24265	22006	-0-	-2259	-0-	21969	2	37	9	N	34	181	1	128
*08	19747	25618	-0-	5871	-0-	5871	2	46	9	N	42			170
-----														
RATTLESNAKE MOUND (7000)			74821 782		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA				
KEBO OIL & GAS, INC.			453170											
BLACKSTONE			WELL #: 3		RRCID -> 284526		COMPL. DATE 04/16/2018		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6776 - 6779			
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

RATTLESNAKE MOUND (7000)		//CONT.//		74821 782	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA					
LTS OIL & GAS				511745										
STATE LEASE 66709				WELL #:	1	RRCID ->	154600	COMPL. DATE	05/23/1995	TOTAL DEPTH	12631	PERF.	7149 - 7159	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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 #:	8	RRCID ->	290584	COMPL. DATE	12/04/2020	TOTAL DEPTH	9322	PERF.	10200 - 10210	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		37200	32176	-0-	-5024	69361	780 1	28405 2	N	2719	2701 1		357	
							2991 9							
04		70145	18509	-0-	-51636	17725	724 1	15867 2	N	1744	1861 1		240	
							1918 9							
05		37200	-0-	-0-	-37200	-0-			N	-0-	161 1		79	
06		36000	204	-0-	-35796	-0-	19 1	138 2	N	43			122	
							47 9							
07		35340 #	118	-0-	-35222	-0-	6 1	87 2	N	23			145	
							25 9							
08		32178 #	49	-0-	-32129	-0-	4 1	34 2	N	10			155	
							11 9							

RAVEN FOREST (11300)				74870 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY					
RAVEN FOREST OPERATING, LLC				694971										
USA-RAVEN FOREST				WELL #:	1	RRCID ->	251202	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	16412	PERF.	11286 - 11318	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		4247 X	1172	-0-	-3075	-0-	31 1	1139 2	Y	2			92	
							2 9							
04		4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-			Y	147			239	
05		4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-			Y	-0-	189 1		50	
06		3000 X	19	-0-	-2981	-0-	2 1	17 2	Y	-0-			50	
07		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	-0-			50	
*08		6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	642 1	5965 2	Y	5			55	
							6 9							

USA-RAVEN FOREST				WELL #:	4	RRCID ->	281392	COMPL. DATE	09/20/2016	TOTAL DEPTH	11426	PERF.	11400 - 11420	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		11625 X	11128	-0-	-497	-0-	296 1	10785 2	Y	43			210	
							47 9							
04		11250 X	7591	-0-	-3659	-0-	330 1	7227 2	Y	31	176 1		65	
							34 9							
05		11625 X	10560	-0-	-1065	-0-	769 1	9732 2	Y	54			119	
							59 9							
06		10770 X	5883	-0-	-4887	-0-	691 1	5169 2	Y	21			140	
							23 9							
07		12883 X	12883	-0-	-0-	-0-	809 1	12048 2	Y	24			164	
							26 9							
08		11129 X	3157	-0-	-7972	-0-	306 1	2840 2	Y	10			174	
							11 9							

-----														
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			
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	AMT CODE	BALANCE
-----														
03		15593 #	6851	-0-	-8742	-0-	183	1	6666	2	N	2	32	
							2	9						
04		15090 #	5509	-0-	-9581	-0-	237	1	5200	2	N	65	97	
							72	9						
05		15593 #	7115	-0-	-8478	-0-	521	1	6591	2	N	3	100	
							3	9						
06		6840 #	4921	-0-	-1919	-0-	578	1	4324	2	N	17	117	
							19	9						
07		6851 #	5449	-0-	-1402	-0-	343	1	5106	2	N	-0-	117	
08		7130 #	3935	-0-	-3195	-0-	382	1	3553	2	N	-0-	117	
-----														
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			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
08	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			
03		2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	186	1	2632	2	N	60	142	
							66	9						
04		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	174	1	1803	2	N	55	197	
							61	9						
05		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	211	1	801	2	N	53	73	
							58	9				177 1		
06		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	264	1	813	2	N	50	123	
							55	9						
07		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	273	1	780	2	N	56	179	
							62	9						
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	179	
-----														
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874											
MORRIS, E.			WELL #: 11		RRCID -> 177513			COMPL. DATE 02/21/2000			TOTAL DEPTH 11225 PERF.10864 - 10952			
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	22	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	22	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	22	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	22	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	22	
08	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			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850) //CONT.// 74993 423 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY  
 WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874  
 MITCHELL, LEON WELL #: 1 RRCID -> 182273 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11014 - 11164

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		17	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		17	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		17	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		17	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		17	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		17	

RAYWOOD (COOK MTN. 11200) 74993 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY  
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 CALLISON GAS UNIT 1 WELL #: 2ST RRCID -> 206138 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 13753 PERF.11760 - 11806

03	2480	N	2384	-0-	-96	-0-	620	1	1733	2	N	28		80
							31	9						
04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	600	1	1717	2	N	35		115
							39	9						
05	2449	N	2447	-0-	-2	-0-	620	1	1805	2	N	20		135
							22	9						
06	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	600	1	1853	2	N	27		162
							30	9						
07	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	620	1	1963	2	N	19	164 1	17
							21	9						
*08	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	620	1	1944	2	N	20		37
							22	9						

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 CARRIZO-APACHE 1A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212368 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12438 - 12524

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38

SILVERBROOK OPERATING, LLC 781922  
 HANKAMER WELL #: 1ST RRCID -> 192620 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11736 - 11746

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		429
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		429
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		429
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		429
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		429
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		429

HANKAMER-PICKETT WELL #: 1 RRCID -> 242998 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11080 - 11150

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27

RAYWOOD (EAST COOK MOUNTAIN)		74993 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169												
TEXACO FEE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 187354		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 14477 PERF.13726 - 13766						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
-----														
TEXACO FEE "B"		WELL #: 3		RRCID -> 212211		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 13525 PERF.13145 - 13264						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
-----														
TEXACO FEE "B"		WELL #: 4		RRCID -> 226462		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12940 - 13008						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
-----														
RAYWOOD (E. COOK MTN. 11,500)		74993 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		848681												
HOLBROOK, ELLEN		WELL #: 1		RRCID -> 193538		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 12340 PERF.12095 - 12171						
03	7816 X	7816	-0-	-0-	-0-	7719	2	97	9	Y	88	186	1	4
04	7560 X	6549	-0-	-1011	-0-	6538	2	11	9	Y	10			14
05	7688 X	7314	-0-	-374	-0-	7286	2	28	9	Y	25			39
06	7560 X	5898	-0-	-1662	-0-	5887	2	11	9	Y	10			49
07	7812 X	7415	-0-	-397	-0-	7	1	7408	2	Y	-0-			49
08	7812 X	6668	-0-	-1144	-0-	3	1	6643	2	Y	20			69
						22	9							
-----														
RAYWOOD (E. COOK MTN. 12,140)		74993 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874												
BLOXSOM ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 192899		COMPL. DATE 01/14/2003		TOTAL DEPTH 12430 PERF.12193 - 12251						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
-----														
RAYWOOD (VICKSBURG, EAST)		74993 640		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
AMERICAN CASCADE ENERGY, INC.		017900												
TEXACO FEE		WELL #: 1		RRCID -> 145486		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7451 - 7471						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

OIL AND GAS DIVISION

RAYWOOD (YEGUA 10400) 74993 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874  
MORRIS, MRS. ELIZABETH ET AL WELL #: 10 RRCID -> 184336 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10170 - 10524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

RAYWOOD (YEGUA 10,700) 74993 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874  
MITCHELL, THEO WELL #: 1 RRCID -> 044645 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

RAYWOOD, N. (COOK MTN., LOWER) 74994 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY  
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
HEBERT, EMILE WELL #: 2 RRCID -> 166334 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11368 - 11378

03	3410 X	3342	-0-	-68	-0-	213	1	3127	2	N	2					157
04	3330 X	2789	-0-	-541	-0-	180	1	2609	2	N	-0-					157
05	3441 X	3278	-0-	-163	-0-	209	1	3066	2	N	3					160
06	3330 X	2761	-0-	-569	-0-	176	1	2585	2	N	-0-					160
07	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	219	1	3237	2	N	-0-					160
08	3348 X	2919	-0-	-429	-0-	202	1	2717	2	N	-0-					160

FARRIS WELL #: 1 RRCID -> 178217 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11244

03	7874 X	6604	-0-	-1270	-0-	421	1	6183	2	N	-0-					7
04	7620 X	6617	-0-	-1003	-0-	428	1	6183	2	N	5					12
05	7874 X	7072	-0-	-802	-0-	450	1	6616	2	N	5					17
06	7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	459	1	6726	2	N	3					20
07	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	452	1	6670	2	N	7					27
08	7068 X	6683	-0-	-385	-0-	462	1	6202	2	N	17					44

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B DENY	-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			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	8990 X	7729	-0-	-1261	-0-	7440 2	289 9	N	263	342 1	50
04	8700 X	8528	-0-	-172	-0-	8263 2	265 9	N	241		291
05	8990 X	8634	-0-	-356	-0-	8368 2	266 9	N	242	366 1	167
06	8400 X	8332	-0-	-68	-0-	8081 2	251 9	N	228	352 1	43
07	8804 X	8534	-0-	-270	-0-	8291 2	243 9	N	221	179 1	85
*08	8862 X	8862	-0-	-0-	-0-	8594 2	268 9	N	244	182 1	147

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN)		75010 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701									
TUER-MITCHELL UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 064503		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 12811 PERF.11671 - 11887			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TUER-MITCHELL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 177617		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 11825 PERF.11492 - 11534			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	296 1	4346 2	Y	25		143
04	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	292 1	4218 2	Y	7		150
05	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	271 1	3987 2	Y	17		167
06	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	265 1	3878 2	Y	15	155 1	27
07	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	259 1	3827 2	Y	20		47
*08	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	266 1	3569 2	Y	8		55

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		848681		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
MALLETT-MITCHELL COOK MTN UNIT		WELL #: 1L		RRCID -> 067077		COMPL. DATE 05/04/1976		TOTAL DEPTH 12153 PERF.11904 - 11998			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	4712 X	4690	-0-	-22	-0-	4690 2		Y	-0-		83
04	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4715 2		Y	-0-		83
05	4991 X	4746	-0-	-245	-0-	4746 2		Y	-0-		83
06	4830 X	4295	-0-	-535	-0-	4295 2		Y	-0-		83
07	4991 X	4636	-0-	-355	-0-	5 1	4631 2	Y	-0-		83
08	4867 X	4553	-0-	-314	-0-	3 1	4550 2	Y	-0-		83

WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
MALLETT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 063775		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 14720 PERF.11942 - 12052			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		59
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		59
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		59
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		59
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		59
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		59

MALLETT		WELL #: 1		RRCID -> 115271		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12008 - 12094			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN)		//CONT.//		75010 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874												
MALLET				WELL #:	2	RRCID ->	177580	COMPL. DATE	05/28/2000	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11686 - 11776				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					75
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					75
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					75
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					75
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					75
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					75
-----																
RAYWOOD, W. (YEGUA 10700)				75010 840	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY								
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701												
MITCHELL, TUER				WELL #:	1 C	RRCID ->	124952	COMPL. DATE	12/09/2000	TOTAL DEPTH	12811	PERF.11051 - 11099				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
RAYWOOD, W. (YEGUA 10850)				75010 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874												
MALLET-MITCHELL UNIT #1				WELL #:	1 U	RRCID ->	124169	COMPL. DATE	05/20/1976	TOTAL DEPTH	12153	PERF.10881 - 10925				
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					18
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					18
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					18
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					18
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					18
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					18
-----																
RC (JACKSON)				75011 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
J. JONES				WELL #:	1	RRCID ->	250569	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	16088	PERF. 6668 - 6680				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					102
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					102
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					102
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					102
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					102
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					102
-----																
REASONER (12600)				75057 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
ARCADIA OPERATING, LLC				028734												
POOLE				WELL #:	3	RRCID ->	197643	COMPL. DATE	04/28/2018	TOTAL DEPTH	12980	PERF.12610 - 12628				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	14					111
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	18					129
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	15					144
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	14					158
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					158
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					158
-----																
POOLE				WELL #:	2	RRCID ->	197874	COMPL. DATE	03/16/2002	TOTAL DEPTH	13104	PERF.12640 - 12654				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					74
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					74
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					74
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					74
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					74
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					74

REBEL (YEGUA)		75122 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
NOME-DISHMAN		WELL #: 1		RRCID -> 226430		COMPL. DATE 11/26/2006		TOTAL DEPTH 14207		PERF.13398 - 13431				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	26	1	556	2	N	184	93	1	167
						202	9							
04	450 N	381	-0-	-69	-0-	13	1	259	2	N	99	127	1	139
						109	9							
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	26	1	528	2	N	247	148	1	238
						272	9							
06	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	103	1	2334	2	N	210	145	1	303
						231	9							
07	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	46	1	945	2	N	169	130	1	342
						186	9							
*08	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	44	1	912	2	N	198	280	1	260
						218	9							
-----														
SUN-HARDER A		WELL #: 2		RRCID -> 242413		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 13400		PERF.12679 - 12720				
03	18000 X	18000	-0-	-0-	-0-	749	1	16382	2	N	790	966	1	312
						869	9							
04	16949 X	16949	-0-	-0-	-0-	779	1	15412	2	N	689	601	1	400
						758	9							
05	17317 X	17317	-0-	-0-	-0-	748	1	15757	2	N	738	773	1	365
						812	9							
06	16029 X	16029	-0-	-0-	-0-	647	1	14577	2	N	732	843	1	254
						805	9							
07	17366 X	17366	-0-	-0-	-0-	764	1	15856	2	N	678	598	1	334
						746	9							
*08	16718 X	16718	-0-	-0-	-0-	731	1	15229	2	N	689	620	1	403
						758	9							
-----														
GRAHAM TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 266641		COMPL. DATE 11/02/2012		TOTAL DEPTH 12285		PERF.11913 - 11946				
03	4526 X	3974	-0-	-552	-0-	3762	2	212	9	N	193	369	1	114
04	4350 X	3931	-0-	-419	-0-	3715	2	216	9	N	196	183	1	127
05	4433 X	3740	-0-	-693	-0-	3525	2	215	9	N	195	237	1	85
06	3840 X	3805	-0-	-35	-0-	3598	2	207	9	N	188	187	1	86
07	4061 X	3750	-0-	-311	-0-	3560	2	190	9	N	173	182	1	77
08	4061 X	3745	-0-	-316	-0-	3538	2	207	9	N	188	181	1	84
-----														
BUBBA 'D' GU		WELL #: 1		RRCID -> 279964		COMPL. DATE 09/14/2015		TOTAL DEPTH 12912		PERF.11860 - 11903				
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2021 - WELL PLUGGED 3-25-2021												
-----														
MCDERMOND		WELL #: 5		RRCID -> 280671		COMPL. DATE 06/03/2016		TOTAL DEPTH 15344		PERF.14131 - 14314				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	1	32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149	1	53	6	-0-	
O.B. RANCH										WELL #: 2		RRCID -> 265258		COMPL. DATE 07/30/2011		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12535 - 12563	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	7			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	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	
03	14B DENY	3230	-0-	3230	44667	3230	1			Y	-0-					-0-	
04	14B DENY	4515	-0-	4515	49182	4515	1			Y	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	49182					Y	-0-					-0-	
06	14B DENY	2967	-0-	2967	52149	2967	1			Y	-0-					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149					Y	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149					Y	NO RPT					-0-	
RED FISH REEF (F-4)										75234 013		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC										293375							
RFR F-4 SD UNIT										WELL #: 191		RRCID -> 109058		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9224 - 9247	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300					N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300					N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300					N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300					N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300					N	NO RPT					-0-	
RED FISH REEF (FB A FRIO 11)										75234 039		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS	
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC										293375							
RFR TRACT 247										WELL #: 144		RRCID -> 081431		COMPL. DATE 03/11/1979		TOTAL DEPTH 14551 PERF.10090 - 10157	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
RFR TRACT 225										WELL #: 132		RRCID -> 093316		COMPL. DATE 05/29/1994		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10090 - 10213	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

-----																		
RED FISH REEF (FB A FRIO 11) //CONT.// 75234 039 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS																		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC //CONT.// 293375																		
GBS "A" ST 247 WELL #: 198 RRCID -> 190463 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9664 - 9674																		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																		
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						2
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						2
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						2
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						2
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						2
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						2
-----																		
RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 1) 75234 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS																		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375																		
RFR TRACT 246 WELL #: 213 RRCID -> 157783 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8700 - 9362																		
-----																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
-----																		
RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 7) 75234 078 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS																		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375																		
RFR TRACT 246 WELL #: 181 RRCID -> 279835 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9744 - 9760																		
-----																		
03	O W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	75666					N	NO RPT						38
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666					N	NO RPT						38
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666					N	NO RPT						38
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666					N	NO RPT						38
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666					N	NO RPT						38
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666					N	NO RPT						38
-----																		
RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 22B) 75234 117 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS																		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375																		
STATE TRACT 247 WELL #: 192 RRCID -> 145346 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11056 - 11068																		
-----																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
-----																		
RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 22C) 75234 130 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS																		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375																		
RFR TRACT 224 WELL #: 185 RRCID -> 099996 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10878 - 11062																		
-----																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						9
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						9
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						9
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						9
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						9
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						9

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----												
RED FISH REEF (FB A-2, FRIO 12)		75234 208	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375										
RFR TRACT 247		WELL #: 23	RRCID -> 144156	COMPL. DATE	01/08/1993	TOTAL DEPTH	10761	PERF.	10068	-	10090	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
RED FISH REEF (FB A-2, FRIO 19)		75234 247	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375										
RFR TRACT 224		WELL #: 141 U	RRCID -> 052698	COMPL. DATE	05/16/1972	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	10700	-	10720	
03	DLQ G-10	646	-0-	646	26926	646	1	Y	-0-		-0-	
04	DLQ G-10	903	-0-	903	27829	903	1	Y	-0-		-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	27829			Y	-0-		-0-	
06	DLQ G-10	593	-0-	593	28422	593	1	Y	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	28422			Y	NO RPT		-0-	
08	DLQ G-10	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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
RFR FRIO 15 GU		WELL #: 184	RRCID -> 226731	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	11180	PERF.	N/A			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT		-0-	
-----												
RED FISH REEF (FB A-3, FRIO 22B)		75234 312	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375										
RFR TRACT 224		WELL #: 141 L	RRCID -> 008113	COMPL. DATE	02/05/1963	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	10891	-	10898	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 4)		75234 351	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375										
RFR TRACT 247		WELL #: 175 U	RRCID -> 070463	COMPL. DATE	12/17/1976	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	N/A			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 9)		75234 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375							
RFR TRACT 247		WELL #: 154DF		RRCID -> 076257		COMPL. DATE 02/23/1988		TOTAL DEPTH 11438 PERF. 9256 - 9264	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
-----									
RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 10)		75234 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS	
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375							
RFR TRACT 246		WELL #: 2		RRCID -> 037296		COMPL. DATE 09/17/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
-----									
RFR TRACT 246		WELL #: 181		RRCID -> 097587		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 11380 PERF.10151 - 10318	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
-----									
RFR TRACT 247		WELL #: 175-L		RRCID -> 150830		COMPL. DATE 06/27/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10188 - 10208	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
-----									
RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 11B)		75234 429		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375							
RFR TRACT 247		WELL #: 23		RRCID -> 157665		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9954 - 9960	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
-----									
RED FISH REEF (FB B-2B, FRIO 4)		75234 533		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS	
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375							
RFR TRACT 225		WELL #: 50		RRCID -> 156925		COMPL. DATE 04/30/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9385 - 9395	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																
RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 4)		75234 559		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375														
RFR TRACT 246		WELL #: 73		RRCID -> 073274		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9650		PERF. 9427 - 9433		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 9)		75234 585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375														
RFR TRACT 246		WELL #: 174 F		RRCID -> 072526		COMPL. DATE 05/06/1977		TOTAL DEPTH		11280		PERF. N/A				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 17)		75234 634		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375														
RFR TRACT 246		WELL #: 182		RRCID -> 097582		COMPL. DATE 08/20/1987		TOTAL DEPTH		11570		PERF. 10500 - 10521				
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	733					5079
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	794					5873
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	719					6592
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	607					7199
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7199
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7199
-----																
RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 19)		75234 637		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375														
STATE TRACT 246		WELL #: 1		RRCID -> 206282		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH		15204		PERF. 13066 - 13075				
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	99795				N	838					5804
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	99795				N	908					6712
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	99795				N	822					7534
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	99795				N	693					8227
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	99795				N	NO RPT					8227
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	99795				N	NO RPT					8227
-----																
RED FISH REEF (FB B-4, FRIO 11B)		75234 650		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375														
RFR TRACT 246		WELL #: 182		RRCID -> 136904		COMPL. DATE 12/06/1989		TOTAL DEPTH		11570		PERF. 10384 - 10389				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12735				Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12735				Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12735				Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12735				Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12735				Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122		Y	NO RPT		-0-

RED FISH REEF (MIOCENE 3400-C) 75234 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375  
 RFR TRACT 225 WELL #: 190 RRCID -> 100336 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3409 - 3429

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

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 17) 75236 777 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS  
 SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499  
 STATE TRACT 204 WELL #: RRCID -> 148137 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9994 - 10004

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		329
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		329
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		329
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		329
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		329
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		329

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 04/21/2010

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 7920) 75236 810 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 LAYTON ENERGY INC. 491399  
 STATE TRACT 206 WELL #: 1 RRCID -> 216134 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8520 - 8556

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

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 7940) 75236 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 LAYTON ENERGY INC. 491399  
 STATE TRACT 205 WELL #: 4 RRCID -> 122748 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7940 - 7948

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

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	105		727
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	114		841
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	103		944
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	87		1031
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		1031
08	DLQ G-10	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	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
-----									
RFR FRIO 15 GU		WELL #: 187		RRCID -> 098527		COMPL. DATE 02/20/1982		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10878 - 10895	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
-----									
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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
-----									
RED FISH REEF, SW. (VICKSBURG)		75241 987		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.		778499							
STATE TRACT 288		WELL #: 8		RRCID -> 148811		COMPL. DATE 06/21/1993		TOTAL DEPTH 13740 PERF.12000 - 12012	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		59
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		59
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		59
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		59
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		59
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		59
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	
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-

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

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				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE						
REUTER		385715												
		WELL #: 1		RRCID -> 110873		COMPL. DATE 05/15/1984		TOTAL DEPTH 12565		PERF.12450 - 12457				
03	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3157	2	1	9	N	1	1	8	32
04	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2501	2	1	9	N	1			33
05	3033 N	3033	-0-	-0-	-0-	3031	2	2	9	N	2			35
06	2940 X	2789	-0-	-151	-0-	2789	2			N	-0-			35
07	3038 X	2750	-0-	-288	-0-	2750	2			N	-0-			35
08	3038 X	2696	-0-	-342	-0-	2696	2			N	-0-			35

YOUNG, JOHN H., INC.		948460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE						
TRACI		385715												
		WELL #: 2		RRCID -> 247002		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 12766		PERF.12476 - 12530				
03	7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	7263	2	1	9	N	1	1	1	27
04	6930 X	5521	-0-	-1409	-0-	5521	2			N	-0-			27
05	7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	7542	2	1	9	N	1	1	1	27
06	7020 X	6693	-0-	-327	-0-	6693	2			N	-0-			27
07	7254 X	6773	-0-	-481	-0-	6773	2			N	-0-			27
08	7533 X	6696	-0-	-837	-0-	6695	2	1	9	N	1			28

TYE UNIT		747534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE						
		385715												
		WELL #: 1		RRCID -> 256107		COMPL. DATE 12/09/2009		TOTAL DEPTH 13082		PERF.12546 - 12964				
03	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3346	2	1	9	N	1	1	1	109
04	2790 X	1946	-0-	-844	-0-	1946	2			N	-0-			109
05	2883 X	2619	-0-	-264	-0-	2619	2			N	-0-			109
06	3150 X	2346	-0-	-804	-0-	2346	2			N	-0-			109
07	3255 X	2357	-0-	-898	-0-	2357	2			N	-0-			109
08	3255 X	2305	-0-	-950	-0-	2305	2			N	-0-			109

ETHELMAE		948460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE						
		385715												
		WELL #: 1		RRCID -> 258223		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 13091		PERF.12550 - 12624				
03	13547 X	2460	-0-	-11087	-0-	2460	1			N	-0-			245
04	12840 X	11115	-0-	-1725	-0-	11115	1			N	-0-			245
05	15384 X	15384	-0-	-0-	-0-	15383	2	1	9	N	1	1	1	245
06	11899 X	11899	-0-	-0-	-0-	11899	1			N	-0-			245
07	11501 X	11374	-0-	-127	-0-	11374	1			N	-0-			245
08	13609 X	10833	-0-	-2776	-0-	10832	1	1	9	N	1	1	1	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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	513 107	1 9	4451	2	N	97	178 1	68
04	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	479 182	1 9	4471	2	N	165	1 8	232
05	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	313 11	1 9	2401	2	N	10	176 1 1 8	65
06	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	1478 62	1 9	3833	2	N	56	1 8	120
07	2480 X	2291	-0-	-189	-0-	233 142	1 9	1916	2	N	129		249
*08	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	518 45	1 9	3841	2	N	41	190 1	100
-----													
ENGLAND-VIRNAU			WELL #:	1	RRCID ->	184600	COMPL. DATE	07/16/2001	TOTAL DEPTH	11778	PERF.11206 -	11428	
03	2666 X	2140	-0-	-526	-0-	218 30	1 9	1892	2	N	27		85
04	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	253 24	1 9	2358	2	N	22		107
05	2232 X	1242	-0-	-990	-0-	142 9	1 9	1091	2	N	8	1 8	114
06	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	303 9	1 9	2429	2	N	8		122
07	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	325 13	1 9	2671	2	N	12		134
*08	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	405 18	1 9	3002	2	N	16		150
-----													
KAECELE "170"			WELL #:	2	RRCID ->	184756	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11204 -	11531	
03	3441 X	2438	-0-	-1003	-0-	313 8	1 9	2117	2	N	7		232
04	3360 X	3143	-0-	-217	-0-	303 12	1 9	2828	2	N	11	166 1	77
05	3472 X	3369	-0-	-103	-0-	387 13	1 9	2969	2	N	12		89
06	3360 X	2290	-0-	-1070	-0-	252 18	1 9	2020	2	N	16		105
07	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	377 11	1 9	3098	2	N	10		115
08	3379 X	3004	-0-	-375	-0-	356 17	1 9	2631	2	N	15		130
-----													
REASER			WELL #:	1	RRCID ->	187889	COMPL. DATE	01/06/2002	TOTAL DEPTH	11798	PERF.11440 -	11568	
03	DLQ G-10	6704	-0-	6704	6704	691 20	1 9	5993	2	Y	18	179 1	48
04	DLQ G-10	7247	-0-	7247	13951	697 50	1 9	6500	2	Y	45	1 8	92
05	DLQ G-10	6605	-0-	6605	20556	757 45	1 9	5803	2	Y	41	1 8	132
06	27801 X	7245	-0-	-20556	-0-	800 28	1 9	6417	2	Y	25		157
07	7731 X	7731	-0-	-0-	-0-	838 13	1 9	6880	2	Y	12		169
08	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT		169

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. REASER		//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
REASER				WELL #: 2	RRCID -> 190573	COMPL. DATE 08/04/2002	TOTAL DEPTH 11817	PERF.11153 - 11530								
03	DLQ	G-10	4436	-0-	4436	4436	455 1	3949 2	Y		29	182 1				32
04	DLQ	G-10	3356	-0-	3356	7792	322 1	3009 2	Y		23					55
05	DLQ	G-10	3920	-0-	3920	11712	448 1	3432 2	Y		36	1 8				90
06	15470	X	3758	-0-	-11712	-0-	413 1	3310 2	Y		32					122
07	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	449 1	3686 2	Y		12					134
08	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-	13 9			Y	NO RPT					134
SCHNEIDER				WELL #: 1	RRCID -> 191157	COMPL. DATE 09/14/2002	TOTAL DEPTH 11817	PERF.11256 - 11462								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					179
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					179
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					179
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					179
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					179
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					179
REASER				WELL #: 3	RRCID -> 192679	COMPL. DATE 01/09/2003	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11154 - 11516								
03	6944	X	6601	-0-	-343	-0-	674 1	5851 2	N		69	1 8				225
04	6720	X	4287	-0-	-2433	-0-	414 1	3865 2	N		7					232
05	6944	X	5846	-0-	-1098	-0-	667 1	5118 2	N		55	194 1	1 8			92
06	6390	X	4612	-0-	-1778	-0-	502 1	4025 2	N		77					169
07	6603	X	6528	-0-	-75	-0-	702 1	5768 2	N		53					222
08	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-	58 9			N	NO RPT					222
KAECELE "170"				WELL #: 3	RRCID -> 193089	COMPL. DATE 01/24/2003	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11306 - 11538								
03	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	346 1	3004 2	N		35					164
04	2940	X	2805	-0-	-135	-0-	264 1	2467 2	N		67	193 1				38
05	3038	X	2479	-0-	-559	-0-	284 1	2178 2	N		15					53
06	3270	X	2029	-0-	-1241	-0-	224 1	1801 2	N		4					57
07	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	365 1	2995 2	N		25					82
08	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-	28 9			N	NO RPT					82

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. REASER		//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN			
REASER		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	4681 X	4359	-0-	-322	-0-	446	1	3869	2	N	40		199
04	4710 X	4513	-0-	-197	-0-	444	9	4048	2	N	28		227
05	4867 X	3999	-0-	-868	-0-	434	1	3497	2	N	42	178 1	2 8 89
06	4710 X	4275	-0-	-435	-0-	31	9	3762	2	N	40		129
07	4371 X	4293	-0-	-78	-0-	456	1	3811	2	N	16		145
08	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-	46	9			N	NO RPT		145
-----													
REASER		WELL #: 5		RRCID -> 195677		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11188 - 11561			
03	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	558	1	4838	2	N	32		75
04	5580 X	4145	-0-	-1435	-0-	35	9	3725	2	N	19		94
05	5766 X	5203	-0-	-563	-0-	399	1	4729	2	N	4	1 8	97
06	5580 X	5294	-0-	-286	-0-	21	9	4729	2	N	2		99
07	5425 X	5200	-0-	-225	-0-	470	1	4729	2	N	17		116
08	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-	4	9			N	NO RPT		116
-----													
REASER "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 195683		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11243 - 11560			
03	4619 X	4512	-0-	-107	-0-	459	1	3979	2	N	67	1 8	205
04	4590 X	3790	-0-	-800	-0-	74	9	3361	2	N	63	182 1	1 8 85
05	4743 X	3803	-0-	-940	-0-	360	1	3327	2	N	38	1 8	122
06	4590 X	3834	-0-	-756	-0-	69	9	3408	2	N	1	1 8	122
07	4526 X	3555	-0-	-971	-0-	42	9	3100	2	N	70		192
08	4526 X	3471	-0-	-1055	-0-	1	9	3028	2	N	32	2 8	222
-----													
REASER		WELL #: 6		RRCID -> 196877		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11267 - 11492			
03	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	240	1	2086	2	N	20		73
04	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	22	9	2274	2	N	19		92
05	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	244	1	1997	2	N	6	1 8	97
06	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	21	9	2163	2	N	10		107
07	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	260	1	2109	2	N	8		115
*08	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	7	9	2057	2	N	11	1 8	125
-----													

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. BECKENDORFF		//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN					
		WELL #: 2		RRCID -> 197289		COMPL. DATE 08/20/2003				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11190 - 11516					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	28	1	243	2	N	-0-				172
04	300 N	159	-0-	-141	-0-	17	1	142	2	N	-0-				172
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	39	1	301	2	N	-0-				172
06	270 N	249	-0-	-21	-0-	28	1	221	2	N	-0-				172
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	32	1	265	2	N	-0-				172
*08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	48	1	359	2	N	-0-				172

ENGLAND-VIRNAU		WELL #: 2		RRCID -> 199639		COMPL. DATE 01/10/2004				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11493					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JOHNSTON, EULA MAY		WELL #: 1		RRCID -> 199886		COMPL. DATE 01/07/2004				TOTAL DEPTH 12090 PERF.11425 - 11834					
03	4898 X	1370	-0-	-3528	-0-	142	1	1228	2	N	-0-				178
04	4080 X	2309	-0-	-1771	-0-	247	1	2062	2	N	-0-				178
05	3193 X	2327	-0-	-866	-0-	258	1	1979	2	N	82	189	1	1 8	70
06	3090 X	1861	-0-	-1229	-0-	203	1	1630	2	N	25				95
07	3193 X	1978	-0-	-1215	-0-	215	1	1763	2	N	-0-				95
*08	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	315	1	2336	2	N	5				100

SCHNEIDER		WELL #: 2		RRCID -> 202602		COMPL. DATE 04/23/2004				TOTAL DEPTH 11817 PERF.11211 - 11391					
03	3193 X	3026	-0-	-167	-0-	311	1	2698	2	N	15				224
04	2940 X	2394	-0-	-546	-0-	230	1	2150	2	N	13	185	1		52
05	3038 X	2600	-0-	-438	-0-	298	1	2287	2	N	14	1	8		65
06	2940 X	2303	-0-	-637	-0-	254	1	2040	2	N	8	1	8		72
07	3038 X	1970	-0-	-1068	-0-	213	1	1751	2	N	5				77
08	3038 X	1395	-0-	-1643	-0-	165	1	1226	2	N	4	1	8		80

REASER		WELL #: 7		RRCID -> 202603		COMPL. DATE 05/28/2004				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11132 - 11500					
03	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	576	1	4998	2	N	39				112
04	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	521	1	4856	2	N	29	1	8		140
05	5208 X	3984	-0-	-1224	-0-	456	1	3497	2	N	28	1	8		167
06	5430 X	3986	-0-	-1444	-0-	436	1	3495	2	N	50				217
07	5611 X	5204	-0-	-407	-0-	563	1	4621	2	N	18	157	1		78
08	5611 X	3639	-0-	-1972	-0-	513	1	3086	2	N	36				114

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN  
 JAMEX, INC. //CONT.// 429659  
 ENGLAND-VIRNAU WELL #: 3 RRCID -> 203768 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11306 - 11532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	143	1	1244	2	N	10			117
04	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	123	1	1145	2	N	5			122
05	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	129	1	992	2	N	3	1	8	124
06	1140 N	819	-0-	-321	-0-	90	1	722	2	N	6			130
07	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	134	1	1103	2	N	7			137
08	1116 N	963	-0-	-153	-0-	120	1	842	2	N	1	1	8	137

KAECHELE "170" WELL #: 4 RRCID -> 203942 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11265 - 11564

03	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	286	1	2478	2	N	2			165
04	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	209	1	1951	2	N	2			167
05	1922 N	1833	-0-	-89	-0-	211	1	1622	2	N	-0-			167
06	2430 N	1420	-0-	-1010	-0-	157	1	1263	2	N	-0-			167
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	N	-0-			167
08	1829 N	118	-0-	-1711	-0-	14	1	104	2	N	-0-			167

CRANZ TRUST 834 WELL #: 1 RRCID -> 217827 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12397 - 12018

03	5115 X	3968	-0-	-1147	-0-	405	1	3517	2	N	42			149
04	4950 X	3478	-0-	-1472	-0-	333	1	3110	2	N	32	1	8	180
05	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	591	1	4536	2	N	38	1	8	217
06	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	488	1	3916	2	N	13			230
07	3968 X	3948	-0-	-20	-0-	427	1	3504	2	N	15			245
08	5177 X	3214	-0-	-1963	-0-	381	1	2825	2	N	7	147	1	104

RICH RANCH (COOK MTN.) 76382 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY  
 FORT APACHE ENERGY, INC. 277908  
 BLOXSOM WELL #: 2 RRCID -> 281159 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12580 - 12610

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

RICH RANCH (YEGUA) 76382 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
 VANTAGE OPERATING, LLC 882608  
 GOVERNOR BILL DANIEL 161 WELL #: 3 RRCID -> 275496 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7042 - 7522

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



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	AMT	BALANCE
-----												
RICH RANCH, N. (12270)		76383 527		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874										
HOWELL		WELL #: 1		RRCID -> 210877		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 13900		PERF. 12270 - 12323		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		170
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		170
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		170
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		170
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		170
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		170

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----												
RICHMOND RANCH (YEGUA 1)		76517 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
BEJO CORPORATION		061990										
TDCJ		WELL #: 1		RRCID -> 218913		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 8470 - 8476		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670				Y	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----												
RIO LOCO (YEGUA)		76852 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
NAISER, J. E. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 127323		COMPL. DATE 05/26/1988		TOTAL DEPTH 8001		PERF. 7603 - 7658		
03	6417 X	6308	-0-	-109	-0-	615	1	5676	2	N	15	37
04	6210 X	5900	-0-	-310	-0-	511	1	5376	2	N	12	49
05	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	535	1	5726	2	N	19	68
06	6090 X	5198	-0-	-892	-0-	405	1	4772	2	N	19	87
07	6293 X	5387	-0-	-906	-0-	423	1	4946	2	N	16	103
08	6293 X	6038	-0-	-255	-0-	498	1	5520	2	N	18	121

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----												
MERTA, CELESTINA ET AL		76852 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
		263701										
		WELL #: 1		RRCID -> 128345		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7612 - 7668		
03	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	315	1	2914	2	N	92	249
04	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	389	1	4099	2	N	36	285
05	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	395	1	4227	2	N	18	125
06	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	495	1	5834	2	N	39	164
07	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	507	1	5917	2	N	30	194
*08	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	432	1	4798	2	N	34	228

ROCK ISLAND (MIO. 2425)		77608 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO									
FLETCHER OPERATING, LLC CORNELIUS		273611		39002													
WELL #:		1		RRCID -> 258100		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2927 - 2937							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002				N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002				N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002				N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002				N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002				N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-39002				N	NO RPT					-0-	
-----																	
KLEIMANN A		77608 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO									
WELL #:		2A		RRCID -> 258485		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 3320		PERF. 3076 - 3078							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513				N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513				N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513				N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513				N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513				N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513				N	NO RPT					-0-	
-----																	
ROCK ISLAND (8400)		77608 868		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO									
MAGNUM PRODUCING, LP PETERSON, JOHN, ETAL UNIT		521516		1 C		RRCID -> 058191		COMPL. DATE 04/03/1974		TOTAL DEPTH 10816		PERF. N/A					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
-----																	
ROCK ISLAND (8900)		77608 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO									
MAGNUM PRODUCING, LP PETERSON, JOHN ET AL UNIT		521516		1 T		RRCID -> 080276		COMPL. DATE 12/18/1978		TOTAL DEPTH 10816		PERF. 8867 - 8875					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
-----																	
ROCK ISLAND (9900)		77608 905		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO									
MAGNUM PRODUCING, LP PETERSON, JOHN ETAL UNIT		521516		1		RRCID -> 058664		COMPL. DATE 05/15/1994		TOTAL DEPTH 10816		PERF. 9911 - 9945					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-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-	
-----																	
ROCK ISLAND, NORTH (3300)		77610 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO									
MOAIC OIL LLC JONES ET AL		589978		1		RRCID -> 170787		COMPL. DATE 09/12/1998		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3167 - 3169					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	

ROCK ISLAND, NE. (YEGUA 4950) 77611 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
 ROCK ISLAND SWD, LLC 722926  
 ROCK ISLAND SWD WELL #: 1 RRCID -> 165565 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3326 - 3415

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

ROCK ISLAND, SOUTH (2550) 77613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085  
 DELTA, D. Z. WELL #: 1 RRCID -> 179739 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2754 - 2766

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
04	3360 X	3292	-0-	-68	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
05	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
06	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
07	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
*08	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					-0-

ROCK ISLAND, W. (WILCOX 9700) 77615 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 MIDDLETON OIL COMPANY 565000  
 MILENTZ, A. R. G. U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 075076 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 9890 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2012

MORRISON, LAVINE O. WELL #: 2 RRCID -> 075077 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 9842 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	211	1	1362	2	N	8					57
04	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	211	1	1770	2	N	21					78
05	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	336	1	2593	2	N	24					102
06	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	159	1	1175	2	N	8					110
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					110
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					110

STEGER, R. L. G. U. NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 173002 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9681

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	21	1	139	2	N	-0-					74
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	21	1	52	2	N	-0-					74
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	2	N	-0-					74
06	90 N	57	-0-	-33	-0-	7	1	50	2	N	-0-					74
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					74
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					74

OIL AND GAS DIVISION

-----											
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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
ROCK ISLAND, W. (1570)				77615 660	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO		
MIDDLETON OIL COMPANY				565000							
MINTER, R. L. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 088843	COMPL. DATE 06/07/1980	TOTAL DEPTH 10030	PERF. 1583	- 1587		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
MILENTZ GAS UNIT NO. 1				WELL #: 3	RRCID -> 162304	COMPL. DATE 08/13/1996	TOTAL DEPTH 1703	PERF. 1576	- 1624		
03		402 N	402	-0-	-0-	-0-	54 1	348 2	N	-0-	-0-
04		395 N	395	-0-	-0-	-0-	54 1	341 2	N	-0-	-0-
05		474 N	474	-0-	-0-	-0-	54 1	420 2	N	-0-	-0-
06		330 N	232	-0-	-98	-0-	28 1	204 2	N	-0-	-0-
07		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	-0-
08		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	-0-
-----											
ROCKY CREEK (EDWARDS)				77759 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FAYETTE		
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY				511280							
FRITSCH, DAVID A				WELL #: 1	RRCID -> 124762	COMPL. DATE 06/26/1990	TOTAL DEPTH 13150	PERF.12589	- 12690		
03		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3969 2	4 9	N	4	185
04		4110 X	3941	-0-	-169	-0-	3941 2		N	-0-	185
05		4247 X	3745	-0-	-502	-0-	3745 2		N	-0-	185
06		4110 X	3379	-0-	-731	-0-	3379 2		N	-0-	185
07		4061 X	3057	-0-	-1004	-0-	3057 2		N	-0-	185
08		4061 X	2766	-0-	-1295	-0-	2766 2		N	-0-	185
-----											
PRAIRIE CREEK				WELL #: 2	RRCID -> 127969	COMPL. DATE 05/25/1988	TOTAL DEPTH 13300	PERF.12555	- 12680		
03		7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	155 1	7492 2	N	-0-	94
04		7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	150 1	7061 2	N	-0-	94
05		6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	155 1	6718 2	N	-0-	94
06		7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	150 1	6865 2	N	-0-	94
07		6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	155 1	6793 2	N	-0-	94
*08		7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	150 1	7193 2	N	-0-	94
-----											
PARK UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 132012	COMPL. DATE 06/27/1989	TOTAL DEPTH 13359	PERF.12600	- 12618		
03		3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692 2		N	-0-	27
04		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484 2		N	-0-	27
05		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283 2		N	-0-	27
06		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262 2		N	-0-	27
07		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342 2		N	-0-	27
*08		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514 2		N	-0-	27

ROCKY CREEK (EDWARDS)		//CONT.//		77759 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FAYETTE						
YOUNG, JOHN H., INC.				948460											
ROITSCH				WELL #: 1	RRCID -> 115950	COMPL. DATE 05/19/1984	TOTAL DEPTH 12880	PERF.12534	- 12637						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				149
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				149
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				149
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				149
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				149
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				149
-----															
SMITH				WELL #: 1	RRCID -> 115952	COMPL. DATE 10/02/1984	TOTAL DEPTH 13706	PERF.12602	- 12608						
03	11677 X	11677	-0-	-0-	-0-	1025	1	10652	2	N	-0-				176
04	11220 X	10154	-0-	-1066	-0-	884	1	9270	2	N	-0-				176
05	11594 X	9971	-0-	-1623	-0-	856	1	9113	2	N	2	2	1		176
						2	9								
06	11395 X	11395	-0-	-0-	-0-	1012	1	10383	2	N	-0-				176
07	11687 X	9365	-0-	-2322	-0-	849	1	8516	2	N	-0-				176
08	11687 X	7011	-0-	-4676	-0-	578	1	6398	2	N	32				208
						35	9								
-----															
KATHRYN				WELL #: 1	RRCID -> 122031	COMPL. DATE 07/03/1986	TOTAL DEPTH 13146	PERF.12575	- 12585						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
-----															
COUNTS, JOAN				WELL #: 1	RRCID -> 124126	COMPL. DATE 05/08/1987	TOTAL DEPTH 12950	PERF.12611	- 12677						
03	8205 X	8205	-0-	-0-	-0-	720	1	7482	2	N	3				68
						3	9								
04	7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	633	1	6637	2	N	-0-				68
05	7471 X	6737	-0-	-734	-0-	578	1	6158	2	N	1	1	1		68
						1	9								
06	7920 X	5007	-0-	-2913	-0-	444	1	4557	2	N	5				73
						6	9								
07	8184 X	6565	-0-	-1619	-0-	595	1	5970	2	N	-0-				73
08	8184 X	5240	-0-	-2944	-0-	434	1	4800	2	N	5				78
						6	9								
-----															
JULIE				WELL #: 1	RRCID -> 125993	COMPL. DATE 08/14/1987	TOTAL DEPTH 13560	PERF.12627	- 12649						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75

ROCKY CREEK (EDWARDS)		//CONT.// 77759 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE							
YOUNG, JOHN H., INC.		//CONT.// 948460														
JENNIFER		WELL #: 1		RRCID -> 127131		COMPL. DATE 04/13/1988			TOTAL DEPTH 13800 PERF.13131 - 13158							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	9176 X	5890	-0-	-3286	-0-	517	1	5373	2	N	-0-					73
04	10019 X	10019	-0-	-0-	-0-	872	1	9147	2	N	-0-					73
05	8968 X	8968	-0-	-0-	-0-	769	1	8198	2	N	1	1	1			73
06	11277 X	11277	-0-	-0-	-0-	1002	1	10275	2	N	-0-					73
07	9734 X	8592	-0-	-1142	-0-	778	1	7812	2	N	2					75
08	9734 X	4756	-0-	-4978	-0-	394	1	4360	2	N	2					77
-----																
MARGO		WELL #: 1		RRCID -> 131705		COMPL. DATE 06/29/1989			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12632 - 12695							
03	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	210	1	2190	2	N	-0-					84
04	1860 N	1778	-0-	-82	-0-	155	1	1623	2	N	-0-					84
05	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	167	1	1776	2	N	1	1	1			84
06	2310 N	1821	-0-	-489	-0-	162	1	1659	2	N	-0-					84
07	1829 N	1452	-0-	-377	-0-	132	1	1320	2	N	-0-					84
08	1953 N	1658	-0-	-295	-0-	137	1	1520	2	N	1					85
-----																
ROOT (2150)		78146 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO							
SILVER STAR OPERATING CO., LLC		781931														
MCLANE TEXAS TRUST-ROOT		WELL #: 1		RRCID -> 069374		COMPL. DATE 11/22/1995			TOTAL DEPTH 6913 PERF. 2132 - 2158							
03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	225	1	808	2	N	-0-					-0-
04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
05	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
*06	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
07	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
-----																
SILVER STAR OPERATING CO., LLC		781931														
MCLANE TEX TRUST-ENGSTROM		WELL #: 1		RRCID -> 109650		COMPL. DATE 01/08/1984			TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2182 - 2190							
03	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
04	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
05	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
*06	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
07	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROOT (2250)		78146 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO								
GARRISON LTD.		295861														
CONCORD, COYLE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 199795		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2208 - 2211								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ROOT'N TOOT'N (YEGUA)		78151 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874														
RASMUSSEN		WELL #: 1A		RRCID -> 187334		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6956 - 7022								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ROSANNA (WILCOX)		78211 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265														
BARROW		WELL #: 1		RRCID -> 181872		COMPL. DATE 06/29/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8577 - 10817								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
-----																
ROSANNA (WILCOX 10600)		78211 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO								
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265														
SCHILLER		WELL #: 1		RRCID -> 120853		COMPL. DATE 03/31/1986		TOTAL DEPTH 12222 PERF.10668 - 10688								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
UECKERT		WELL #: 1		RRCID -> 158840		COMPL. DATE 07/27/1995		TOTAL DEPTH 11534 PERF.10708 - 10715								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
-----																
ROSANNA (WILCOX 10750)		78211 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067														
WRIGHT, GERTRUDE		WELL #: 1 C		RRCID -> 124957		COMPL. DATE 07/15/1987		TOTAL DEPTH 13700 PERF.10726 - 10742								
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----												
ROSANNA (WILCOX 10860)			78211 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO		
MESSY OIL AND GAS, LLC			562067									
WRIGHT, GERTRUDE			WELL #:		1 T		RRCID -> 124956		COMPL. DATE 07/15/1987		TOTAL DEPTH 13700 PERF.10864 - 10880	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ROSANNA (WILCOX 11000)			78211 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO		
MESSY OIL AND GAS, LLC			562067									
WRIGHT, GERTRUDE			WELL #:		1-T		RRCID -> 148066		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 13700 PERF.11036 - 11080	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
-----												
ROSENBERG (COCKFIELD 7720)			78319 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND		
LAMAY CORPORATION			484025									
MAY - FB			WELL #:		1		RRCID -> 129897		COMPL. DATE 05/04/1988		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7723 - 7727	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ROSENBERG (FRIO 4500)			78319 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND		
CML EXPLORATION, LLC			120648									
AMERICAN BRECO "B"			WELL #:		4		RRCID -> 254263		COMPL. DATE 11/16/2009		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4581 - 4593	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ROSENBERG (FRIO 5100)			78319 438		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND		
CML EXPLORATION, LLC			120648									
AMERICAN BRECO "B"			WELL #:		4		RRCID -> 175626		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5356 - 5359	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



-----												
ROSENBERG (VICKSBURG 6270)			78319 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND		
IPACT			425810									
GILMAN			WELL #:		RRCID -> 119424		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH 8311		PERF. 6241 - 6249	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18	
PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2018												
-----												
OBLAEN RESOURCES LLC			617546									
ROSENBAUM ET AL			WELL #:		RRCID -> 266542		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 9182		PERF. 6241 - 6248	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25	
-----												
ROSENBERG (YEGUA 8120)			78319 835		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND		
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.			496670									
JACKSON, H. ET AL			WELL #:		RRCID -> 089461		COMPL. DATE 12/16/1977		TOTAL DEPTH 8507		PERF. 8118 - 8128	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			91	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			91	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			91	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			91	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			91	
08	14B2 EXT	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 #:		RRCID -> 183665		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 5710		PERF. 5028 - 5031	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8	
08	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 #:		RRCID -> 202699		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4694 - 4702	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4800) 78321 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: FORT BEND  
 CML EXPLORATION, LLC 120648  
 AMERICAN BRECO UNIT WELL #: 3XD RRCID -> 202700 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4798 - 4801

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					80
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-															

OBLAEN RESOURCES LLC 617546  
 FOSTER FARMS SHALLOW WELL #: 2 RRCID -> 277456 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4718 - 4722

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4980) 78321 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND  
 OBLAEN RESOURCES LLC 617546  
 FOSTER FARMS-SHALLOW WELL #: 2 RRCID -> 204613 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4987 - 4995

03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					16
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					16
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					16
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					16
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					16
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					16

ROSENBERG, NORTH (UPPER WILCOX) 78321 565 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND  
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850  
 AMERICAN BRECO WELL #: 1 RRCID -> 170429 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 13215 PERF.11958 - 12584

03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					58
04	0 A	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	58	7			-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-
PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2021 - WELL PLUGGED 2-23-2021																

ROSENBERG, NORTH (5200) 78321 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND  
 SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499  
 ROBINOWITZ WELL #: RRCID -> 116741 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5178 - 5180

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					61
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					61
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					61
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					61
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					61
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					61
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2013																

OIL AND GAS DIVISION

ROSENBERG, W. (COOK MOUNTAIN)													
CML EXPLORATION, LLC													
DYER "D"													
78329 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND													
120648													
WELL #: 5 RRCID -> 184418 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8880 - 8890													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	93	1	2867	2	N	11		29
04	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	12	9	2877	2	N	94	66 1	57
05	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	88	1	2511	2	N	13		70
06	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	103	9	2521	2	N	4		74
07	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	295	1	77	9	N	70	60 1	84
*08	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	14	9	2764	2	N	70	57 1	97
						411	1						
						4	9						
						3293	2						
						77	9						

ROSENBERG, W. (LWR COOK MTN)													
CML EXPLORATION, LLC													
MUELLER													
78329 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND													
120648													
WELL #: 1 RRCID -> 207013 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9400 - 9637													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	3317 X	2885	-0-	-432	-0-	90	1	2770	2	N	23		65
04	2970 X	2863	-0-	-107	-0-	25	9	2687	2	N	85	61 1	89
05	3007 X	2803	-0-	-204	-0-	82	1	2489	2	N	20		109
06	2850 X	2725	-0-	-125	-0-	94	9	2322	2	N	22		131
07	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	292	1	80	9	N	73	53 1	151
08	2945 X	2874	-0-	-71	-0-	22	9	2488	2	N	71	51 1	171
						379	1						
						24	9						
						2934	2						
						308	1						
						78	9						

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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ROUND BUNCH (HACKBERRY)													
PETRODOME OPERATING, LLC													
ROUND BUNCH													
78535 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE													
660286													
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	11813	10634	-0-	-1179	-0-	6985	3	3649	9	N	3317	3381 1	1556
04	9150	10712	-0-	1562	1562	7117	3	3595	9	N	3268	2695 1	2129
05	12345	10119	-0-	-2226	-0-	6729	3	3390	9	N	3082	3373 1	1838
06	10576	9863	-0-	-713	-0-	6502	3	3361	9	N	3055	3223 1	1670
07	9455	12120	-0-	2665	2665	8068	3	4052	9	N	3684	3272 1	2082
*08	16016	11403	-0-	-4613	-0-	7589	3	3814	9	N	3467	3273 1	2276

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2014									

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
03	T. A.	176	-0-	176	176	2	N	-0-	55
04	T. A.	87	-0-	87	263	2	N	-0-	55
05	T. A.	8	-0-	8	271	2	N	-0-	55
*06	T. A.	47	-0-	47	318	2	N	-0-	55
07	T. A.	81	-0-	81	399	2	N	1	56
08	0 # NO RPT		-0-	-0-	399		N	NO RPT	56

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

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

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
03	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2	N	-0-
04	870 N	782	-0-	-88	-0-	782	2	N	-0-
05	961 N	73	-0-	-888	-0-	73	2	N	-0-
*06	930 N	423	-0-	-507	-0-	423	2	N	-0-
07	806 N	722	-0-	-84	-0-	720	2	N	2
08	62 N NO RPT		-0-	-62	-0-			N	NO RPT

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	298	2	6 9	5
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	226	2	22 9	20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	3000 N	3968	-0-	968	968	3693	2	275 9	250
*07	968 N	-0-	-0-	-968	-0-			N	30
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

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

RUGELEY, S.W. (12600)		78875 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
SYNERGY-PETERSEN		WELL #:	1	RRCID ->	184338	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	16500	PERF.12560 - 12565
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RUGELEY, SW. (12850)		78875 490		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
RALPH PETERSON, ET AL GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	277945	COMPL. DATE	07/20/2013	TOTAL DEPTH	13311	PERF. N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PETERSEN, RALPH ET AL		78875 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
PETERSON, RALPH ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	075192	COMPL. DATE	08/17/1977	TOTAL DEPTH	13311	PERF.12851 - 12911
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1 1	-0-
04	DLQ G-10	648	-0-	648	648	39 1	Y	6	3 1	3
05	DLQ G-10	295	-0-	295	943	26 1	Y	3		6
06	949 X	6	-0-	-943	-0-	6 2	Y	-0-	4 1	2
07	476 X	476	-0-	-0-	-0-	50 1	Y	1		3
*08	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	1 9	Y	40		43
						44 9				

RUGELEY, SW (12850, N)		78875 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
SUMMERS, E. L. ET AL UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	094833	COMPL. DATE	08/08/1981	TOTAL DEPTH	14296	PERF.12960 - 13101
03	8138 R	8138	-0-	-0-	-0-	452 1	Y	159	179 1	264
04	8531 R	8531	-0-	-0-	-0-	175 9	Y	163	134 1	293
05	14291 #	5203	-0-	-9088	-0-	510 1	Y	105	179 1	219
06	12390 #	7430	-0-	-4960	-0-	179 9	Y	94	128 1	185
07	8804 #	615	-0-	-8189	-0-	443 1	Y	11		196
08	8804 #	1774	-0-	-7030	-0-	116 9	Y	95		291
						356 1				
						103 9				
						63 1				
						12 9				
						121 1				
						105 9				

OIL AND GAS DIVISION

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

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

SOG - OLSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269961 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 16644 PERF.13135 - 13205

03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	1					78
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	40	1	610	2	Y	7	4	1			81
05	886 N	886	-0-	-0-	-0-	76	1	800	2	Y	9					90
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	10	9	519	2	Y	4	9	1			85
07	496 N	404	-0-	-92	-0-	4	9	362	2	Y	-0-					85
08	496 N	329	-0-	-167	-0-	24	1	303	2	Y	2					87

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

03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1186	2	87	9	N	79					225
04	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1136	2	95	9	N	86	178	1			133
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1020	2	65	9	N	59					192
06	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1365	2	102	9	N	93	182	1			103
07	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1217	2	76	9	N	69					172
*08	949 N	949	-0-	-0-	-0-	885	2	64	9	N	58					230

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

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

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

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			101
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			101
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			101
06	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	2			Y	-0-			101
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			101
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	3706	-0-	3706	3706	200	1	3333	2	Y	157			329
04	DLQ G-10	4313	-0-	4313	8019	173	9	3927	2	Y	118	225	1	222
05	DLQ G-10	2818	-0-	2818	10837	130	9	2440	2	Y	132	177	1	177
06	13203	1775	-0-	-11428	-0-	233	1	1635	2	Y	52	45	1	184
07	3908 R	3908	-0-	-0-	-0-	145	9	3414	2	Y	86			270
08	4464 #	862	-0-	-3602	-0-	83	1	763	2	Y	35	184	1	121
						57	9							
						399	1							
						95	9							
						60	1							
						39	9							

S. L. P. (NAVARRO)		79289 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FAYETTE						
ACTIVA RESOURCES, LLC		003664												
STANDARD TRUST CO.		WELL #: 1		RRCID -> 086446		COMPL. DATE 07/13/1980		TOTAL DEPTH 6513		PERF. 6435 - 6457				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

C&P RESOURCES OPERATING CO, LLC		120117		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FAYETTE						
PAULUS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 223657		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 6702		PERF. 6470 - 6494				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
05	14B2 EXT	1725	-0-	1725	1725	1725	2			N	-0-			31
06	14B2 EXT	1662	-0-	1662	3387	1662	2			N	-0-			31
07	14B2 EXT	1461	-0-	1461	4848	1461	2			N	-0-			31
08	14B2 EXT	1345	-0-	1345	6193	1342	2	3	9	N	3			34

OIL AND GAS DIVISION

SABINE TRAM (WILCOX 2)		79373 593		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NEWTON				
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099											
BLACK STONE-JEBCO		WELL #: 1		RRCID -> 280628		COMPL. DATE 12/10/2013			TOTAL DEPTH 14120 PERF.10576 - 10760				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	3585	3451	-0-	-134	-0-	872	1	2246	3	N	303	178 1	312
						333	9						
04	3210	3172	-0-	-38	-0-	794	1	2007	3	N	337	353 1	296
						371	9						
05	3317	2524	-0-	-793	-0-	434	1	1738	3	N	320	184 1	432
						352	9						
06	3210	2364	-0-	-846	-0-	551	1	1492	3	N	292	534 1	190
						321	9						
07	3317	2631	-0-	-686	-0-	569	1	1748	3	N	285	354 1	121
						314	9						
08	3317	2700	-0-	-617	-0-	569	1	1765	3	N	333	171 1	283
						366	9						

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				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	1734 R	1734	-0-	-0-	-0-	310	1	379	2	N	950	1005 1	478
						1045	9						
04	1787 R	1787	-0-	-0-	-0-	300	1	643	2	N	767	353 1	892
						844	9						
05	1116 #	112	-0-	-1004	-0-	40	1	72	9	N	65	712 1	245
06	1680 #	714	-0-	-966	-0-	160	1	31	2	N	475	356 1	364
						523	9						
07	1860 #	500	-0-	-1360	-0-	130	1	28	2	N	311	527 1	148
						342	9						
*08	2225 R	2225	-0-	-0-	-0-	260	1	1083	2	N	802	356 1	594
						882	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			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	4			N	-0-	-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	4			N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-	-0-
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SANDY (WILCOX, LOWER)		80638 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
WAGNER OIL COMPANY		891175											
KAINER-HARFST GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247670		COMPL. DATE 02/20/2009			TOTAL DEPTH 11123 PERF.11046 - 11082				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	3100 N	3173	-0-	73	73	651	1	2442	2	N	73	177 1	85
						80	9						
04	2961 N	2888	-0-	-73	-0-	630	1	2195	2	N	57		142
						63	9						
05	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	638	1	2201	2	N	49		191
						54	9						
06	2940 X	2644	-0-	-296	-0-	593	1	2006	2	N	41	157 1	75
						45	9						
07	3162 X	2528	-0-	-634	-0-	640	1	1827	2	N	55		130
						61	9						
08	3162 X	2577	-0-	-585	-0-	544	1	1976	2	N	52		182
						57	9						



OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	10695 #	6865	-0-	-3830	-0-	2125	1	2421	2	N	2108	1858 1 645
04	10260 #	6991	-0-	-3269	-0-	2123	1	2547	2	N	2110	2435 1 320
05	10509 #	6847	-0-	-3662	-0-	2321	9	2635	2	N	2174	2044 1 450
06	7830 #	6146	-0-	-1684	-0-	1821	1	2286	2	N	1913	1883 1 480
07	7223 #	4849	-0-	-2374	-0-	2391	9	1420	1	N	1481	1676 1 285
08	7223 #	5513	-0-	-1710	-0-	1756	1	1744	1	N	1725	1778 1 232

SARAH WHITE, EAST (FRIO 11200)		81038 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
TRISTAR EXPLORATION, INC		8711101		RRCID -> 197627		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH 15908 PERF.11249 - 11253			
HENCK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 197627		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH 15908 PERF.11249 - 11253			
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		134
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		134
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		134
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		134
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		134
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		134
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2012											

SARGENT (6060)		81097 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
ALLTEX OPERATING COMPANY		015056		RRCID -> 250182		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5906 - 5928			
SKYLAR		WELL #: 1		RRCID -> 250182		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5906 - 5928			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SARGENT (6525)		81097 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
FORTUNE OPERATING COMPANY		278766		RRCID -> 234362		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6630 - 6640			
SKYLAR		WELL #: 1		RRCID -> 234362		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6630 - 6640			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHIURRING (2250)		81462 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057		RRCID -> 071061		COMPL. DATE 04/04/1977		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2251 - 2258			
WHITNELL, MARJORIE		WELL #: 1		RRCID -> 071061		COMPL. DATE 04/04/1977		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2251 - 2258			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

SCHWAB (ACE)		81676 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171								
KIRBY LUMBER CO.		WELL #: 1		RRCID -> 123577		COMPL. DATE 01/13/1987		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4752 - 4758		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SCHWAB (WILCOX)		81676 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099								
WEST "B"		WELL #: 1		RRCID -> 260891		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7812 - 7855		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SCHWAB, SOUTH (WILCOX)		81680 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
JET OIL PRODUCERS, INC.		432118								
BLACKSTONE B		WELL #: 2		RRCID -> 175130		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10518 - 10526		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		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		
03	271 R	271	-0-	-0-	-0-	270 2	1 9	Y	1	3
04	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-	3
05	310 #	35	-0-	-275	-0-	35 2		Y	-0-	3
06	300 #	35	-0-	-265	-0-	35 2		Y	-0-	3
07	310 #	35	-0-	-275	-0-	35 2		Y	-0-	3
08	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT	3

SEABREEZE (FRIO 8300 #2)		81851 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CHAMBERS		
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152								
ORYX - SUN FEE		WELL #: 1		RRCID -> 164246		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8534 - 8613		
03	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2		Y	-0-	50
04	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2		Y	-0-	50
05	93 N	30	-0-	-63 B	-0-	30 2		Y	-0-	50
06	60 N	30	-0-	-30 B	-0-	30 2		Y	-0-	50
07	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 2		Y	-0-	50
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	50
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

SEABREEZE (FRIO 8300 #2) //CONT.// 81851 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CHAMBERS  
 SAWTOOTH OPERATING CO., INC. //CONT.// 749152  
 SEABREEZE LAND COMPANY WELL #: RRCID -> 167570 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8585 - 8616

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				6
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				6
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				6
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				6
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
		RECLASSIFIED TO OIL													
															01/03/2019

SEABREEZE (MARG. 7 FB B) 81851 726 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS  
 SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152  
 SEABREEZE LAND CO WELL #: 7 RRCID -> 166793 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8088 - 8103

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				6
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				6
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				6
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				6
		WORKED OVER ANOTHER ZONE..													01/15/1998

PIPKIN, S. W. "A" WELL #: 18 RRCID -> 170440 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8194 - 8204

03	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-				25
04	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-				25
05	279 #	30	-0-	-249	-0-	30	2			Y	-0-				25
06	240 #	30	-0-	-210	-0-	30	2			Y	-0-				25
07	DLQ G-10	30	-0-	30	30	30	2			Y	-0-				25
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT				25

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		10				N	-0-				-0-
04	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				-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-

SEABREEZE (SEABREEZE FB B) 81851 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 C & E OPERATING, INC. 120079  
 SEABREEZE LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 279662 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9012 - 9016

03	4619 #	2587	-0-	-2032	-0-	2583	2	4	9	N	4				57
04	4470 #	873	-0-	-3597	-0-	873	2			N	-0-				57
05	4619 #	3313	-0-	-1306	-0-	3313	2			N	-0-				57
06	3030 #	1950	-0-	-1080	-0-	1950	2			N	-0-				57
07	2790 #	725	-0-	-2065	-0-	725	2			N	-0-				57
08	3317 #	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-				57

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	150				Y	-0-		-0-
04	150 X	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
SEABREEZE, N (NODOSARIA GREATER)		81853 437		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152										
SEABREEZE LAND COMPANY		WELL #:	17	RRCID ->	169375	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10028	PERF.	9972 - 10028	
03	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2		Y	-0-		22
04	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-		22
05	124 #	15	-0-	-109	-0-	15	2		Y	-0-		22
06	120 #	15	-0-	-105	-0-	15	2		Y	-0-		22
07	124 #	15	-0-	-109	-0-	15	2		Y	-0-		22
08	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT		22
SEABREEZE, N. (NODOSARIA 1-A)		81853 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774										
ACOM, O. H. ESTATE GAS UNIT		WELL #:	3R	RRCID ->	168986	COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL DEPTH	10822	PERF.	10350 - 10376	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/26/2021												
SEALY (FRIO 3500)		81948 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
RICHARDSON, ET AL GU		WELL #:	1	RRCID ->	238352	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	3606 - 3609	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SEALY (WILCOX CONS.)		81948 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
HILLBOLDT, D.C. GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	071505	COMPL. DATE	03/25/1981	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9868 - 9883	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HINTZ ESTATE "A"		WELL #:	4	RRCID ->	163161	COMPL. DATE	04/14/1997	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	9036 - 9094	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-

SEALY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 81948 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN								
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.// 521516														
HILLBOLDT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 183638		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 10219 PERF.10064 - 10084								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
HINTZ ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 199834		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9526 - 9534								
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	62 1	862 2	Y	41							104
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	45 9	752 2	Y	39							143
05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	60 1	801 2	Y	27							170
06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	43 9	887 2	Y	25							195
*07	787 N	787	-0-	-0-	-0-	62 1	689 2	Y	33							228
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28 9				Y	NO RPT					228
-----																
HINTZ ESTATE 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 201550		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9875 - 9890								
*12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	62 1		Y	-0-							-0-
*01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	45 9		Y	-0-							-0-
*02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	60 1		Y	-0-							-0-
*03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	43 9		Y	-0-							-0-
*04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	62 1		Y	-0-							-0-
*05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	30 9		Y	-0-							-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	60 1		Y	-0-							-0-
*07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	62 1		Y	-0-							-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36 9		Y	NO RPT							-0-
-----																
LIEBERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 210199		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 10786								
*10	961 X	2	-0-	-959	-0-	2 2		N	-0-							230
11	210 X	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-							230
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							230
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							230
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							230
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							230
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							230
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							230
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							230
*07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-							230
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							230
-----																
HILLBOLDT		WELL #: 6		RRCID -> 210200		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10306 - 10326								
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	24 1	323 2	N	-0-							33
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	15 1	384 2	N	-0-							33
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	21 1	415 2	N	-0-							33
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	8 1	204 2	N	-0-							33
*07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	18 1	427 2	N	-0-							33
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							33

OIL AND GAS DIVISION

SEALY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		81948 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: AUSTIN				
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516									
HILLBOLDT		WELL #:		2	RRCID ->	215622	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	10887	PERF.10360 -	10385	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1939 N	1939	-0-	-0-	140 1	1791 2		N	7			43
						8 9							
04		2040 N	1235	-0-	-805	120 1	1107 2		N	7			50
						8 9							
05		1487 N	1487	-0-	-0-	120 1	1359 2		N	7			57
						8 9							
06		1381 N	1381	-0-	-0-	150 1	1231 2		N	-0-			57
*07		1490 N	1490	-0-	-0-	105 1	1385 2		N	-0-			57
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			57
-----													
HINTZ ESTATE 'A'		WELL #:		5	RRCID ->	216963	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9812 -	9824	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HINTZ ESTATE 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	217825	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10412 -	10466	
03		4090 X	4090	-0-	-0-	186 1	3904 2		N	-0-			-0-
04		3010 X	3010	-0-	-0-	162 1	2848 2		N	-0-			-0-
05		2608 N	2608	-0-	-0-	126 1	2482 2		N	-0-			-0-
06		2956 N	2956	-0-	-0-	126 1	2830 2		N	-0-			-0-
*07		4485 X	4485	-0-	-0-	186 1	4299 2		N	-0-			-0-
08		775 X	NO RPT	-0-	-775				N	NO RPT			-0-
-----													
SEGNO (Y2-B)		82140 125		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: POLK					
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099											
WING, SARAH F.		WELL #:		82	RRCID ->	162290	COMPL. DATE	10/26/2018	TOTAL DEPTH	5520	PERF. 3200 -	5500	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SEGNO (YEGUA -K- LOWER)		82140 205		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: POLK					
PRIME OPERATING COMPANY		677770											
WING, SARAH F.		WELL #:		32	RRCID ->	155106	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	8069	PERF. 5892 -	5896	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEGNO (YEGUA 5300)		82140 676		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
PRIME OPERATING COMPANY		677770								
WING, SARAH F.		WELL #:	45 U	RRCID ->	008231	COMPL. DATE	12/16/1940	TOTAL DEPTH	8056 PERF. 5278 - 5285	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099								
BLACK STONE 'T'		WELL #:	1	RRCID ->	287044	COMPL. DATE	03/14/2018	TOTAL DEPTH	14500 PERF. 5320 - 5336	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WING, SARAH F.		WELL #:	40	RRCID ->	083963	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	8156 PERF. 3820 - 3860	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SEGNO, SOUTH (WILCOX)		82145 110		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER		
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.		430685								
CARTWRIGHT		WELL #:	1	RRCID ->	278073	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	13073 PERF. 9584 - 9590	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		134
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		136
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4		140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		142
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4		146
SEGNO, SOUTH (WILCOX A)		82145 165		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
PRIME OPERATING COMPANY		677770								
WING, SARAH F.		WELL #:	65 U	RRCID ->	008244	COMPL. DATE	07/20/1962	TOTAL DEPTH	8659 PERF. 8462 - 8468	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SEGNO, SOUTH (WILCOX A)		//CONT.//		82145 165	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK					
PRIME OPERATING COMPANY		//CONT.//		677770									
WING, SARAH F.		WELL #:		60	RRCID ->	111045	COMPL. DATE	03/26/1984	TOTAL DEPTH	8602	PERF.	8299 - 8319	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEGNO, SOUTH (WILCOX C)		82145 220		NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: POLK						
PRIME OPERATING COMPANY		677770											
WING, SARAH F.		WELL #:		88	RRCID ->	269944	COMPL. DATE	12/07/2012	TOTAL DEPTH	8620	PERF.	8319 - 8376	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	5735 #	187	-0-	-5548	-0-	77 1	103 2	N	6	30 1			7
04	5550 #	361	-0-	-5189	-0-	151 1	193 2	N	15	18 1			4
05	5735 #	4637	-0-	-1098	-0-	923 1	3650 2	N	58	41 1			21
06	5550 #	3779	-0-	-1771	-0-	793 1	2879 2	N	97	94 1			24
07	3454 R	3454	-0-	-0-	-0-	854 1	2488 2	N	102	98 1			28
08	4650 #	4630	-0-	-20	-0-	881 1	3644 2	N	95	86 1			37

SERBIN (TAYLOR SAND)		82265 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: BASTROP						
E P C OIL & GAS, INC.		238482											
STANCIK, JANICE KAY		WELL #:		1	RRCID ->	142139	COMPL. DATE	11/22/1990	TOTAL DEPTH	5270	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	9 #	6	-0-	-3	-0-	6 2		Y	-0-				10
04	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-				10
05	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-				10
06	7 #	3	-0-	-4	-0-	3 2		Y	-0-				10
07	12 #	6	-0-	-6	-0-	6 2		Y	-0-				10
*08	23 R	23	-0-	-0-	-0-	23 2		Y	-0-				10

KRAUSS, DONNA		82265 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: BASTROP						
		238482											
		WELL #:		1	RRCID ->	142140	COMPL. DATE	05/02/1988	TOTAL DEPTH	5264	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	124 #	96	-0-	-28	-0-	96 2		N	-0-				32
04	120 #	64	-0-	-56	-0-	64 2		N	-0-				32
05	93 #	67	-0-	-26	-0-	67 2		N	-0-				32
06	90 #	66	-0-	-24	-0-	66 2		N	-0-				32
07	93 #	58	-0-	-35	-0-	58 2		N	-0-				32
*08	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-				32

ROITSCH, ROGER		82265 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: BASTROP						
		238482											
		WELL #:		1	RRCID ->	142141	COMPL. DATE	07/19/1989	TOTAL DEPTH	5240	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	12 #	9	-0-	-3	-0-	9 2		Y	-0-				11
04	10 #	2	-0-	-8	-0-	2 2		Y	-0-				11
05	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-				11
06	9 #	3	-0-	-6	-0-	3 2		Y	-0-				11
07	9 #	8	-0-	-1	-0-	8 2		Y	-0-				11
08	10 #	5	-0-	-5	-0-	5 2		Y	-0-				11

ROITSCH, ROGER		82265 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: BASTROP						
		238482											
		WELL #:		2	RRCID ->	142142	COMPL. DATE	03/07/1990	TOTAL DEPTH	5222	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	12 #	9	-0-	-3	-0-	9 2		Y	-0-				11
04	10 #	2	-0-	-8	-0-	2 2		Y	-0-				11
05	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-				11
06	9 #	3	-0-	-6	-0-	3 2		Y	-0-				11
07	9 #	7	-0-	-2	-0-	7 2		Y	-0-				11
08	10 #	4	-0-	-6	-0-	4 2		Y	-0-				11



-----													
SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BASTROP			
E P C OIL & GAS, INC.		//CONT.//		238482									
KRAUSE, CONNIE GAIL		WELL #:		1	RRCID ->	143602	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5435	PERF.	5100 - 5115	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
03	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
04	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
05	23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
06	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
07	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
08	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
-----													
PESCHKE, J. M. O.		WELL #:		1A	RRCID ->	143888	COMPL. DATE	05/23/1988	TOTAL DEPTH	5381	PERF.	5081 - 5098	
03	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			24
04	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			24
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			24
06	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			24
07	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			24
*08	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			24
-----													
SAN DIA PRODUCING COMPANY		WELL #:		745960	RRCID ->	128837	COMPL. DATE	10/14/1987	TOTAL DEPTH	5242	PERF.	5050 - 5068	
PETRASH-HARRIS				1									
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			35
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			35
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			35
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			35
07	26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			35
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
-----													
TRIVISTA OPERATING LLC		WELL #:		871169	RRCID ->	126196	COMPL. DATE	12/03/1987	TOTAL DEPTH	5262	PERF.	4923 - 4939	
STEINBACH -A-				1									
03	310 #	298	-0-	-12	-0-	298	2		Y	-0-			-0-
04	300 #	240	-0-	-60	-0-	240	2		Y	-0-			-0-
05	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	2		Y	-0-			-0-
06	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	2		Y	-0-			-0-
07	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	2		Y	-0-			-0-
*08	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	2		Y	-0-			-0-
-----													
MIKULEC -A-		WELL #:		1	RRCID ->	126727	COMPL. DATE	12/05/1987	TOTAL DEPTH	5412	PERF.	5043 - 5054	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
-----													
COOK, KATHERINE E.		WELL #:		1A	RRCID ->	126963	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	4866 - 4884	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP							
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169													
ESCHBERGER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 126971		COMPL. DATE 03/16/1988		TOTAL DEPTH 5075		PERF. 4932 - 4945					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4				17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
-----															
LIBERTY, EDWIN P.		WELL #: 3		RRCID -> 126972		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5086		PERF. 4998 - 5014					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
-----															
LIBERTY, EDWIN P.		WELL #: 2		RRCID -> 127066		COMPL. DATE 09/19/1987		TOTAL DEPTH 5238		PERF. 5062 - 5077					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
-----															
MATTINGLY		WELL #: 1		RRCID -> 127294		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 5224		PERF. 5032 - 5064					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
-----															
HOFFMAN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 127295		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH 5308		PERF. 5148 - 5178					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
-----															
GONZALES		WELL #: 1		RRCID -> 127303		COMPL. DATE 04/01/1988		TOTAL DEPTH 5108		PERF. 4950 - 4968					
03	62 #	27	-0-	-35	-0-	27	2			Y	-0-				8
04	60 #	34	-0-	-26	-0-	34	2			Y	-0-				8
05	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-				8
06	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-				8
07	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-				8
*08	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-				8
-----															
DWORACZYK		WELL #: 1		RRCID -> 127744		COMPL. DATE 06/11/1988		TOTAL DEPTH 5220		PERF. 4961 - 4984					
03	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-				-0-
04	120 #	93	-0-	-27	-0-	93	2			Y	-0-				-0-
05	186 #	116	-0-	-70	-0-	116	2			Y	-0-				-0-
06	180 #	98	-0-	-82	-0-	98	2			Y	-0-				-0-
07	124 #	94	-0-	-30	-0-	94	2			Y	-0-				-0-
08	124 #	89	-0-	-35	-0-	89	2			Y	-0-				-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP					
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169											
ESCHBERGER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 127839		COMPL. DATE 06/24/1988		TOTAL DEPTH 5075		PERF. 4930 - 4950			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-	-0-			Y	-0-			7
04	240 #	25	-0-	-215	-0-	-0-	25 2		Y	-0-			7
05	372 R	372	-0-	-0-	-0-	-0-	372 2		Y	-0-			7
06	202 R	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202 2		Y	-0-			7
07	190 R	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190 2		Y	-0-			7
08	341 #	178	-0-	-163	-0-	-0-	178 2		Y	-0-			7
-----													
SAVANAH RIDGE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 128209		COMPL. DATE 05/17/1988		TOTAL DEPTH 5172		PERF. 5033 - 5043			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
-----													
ESCHBERGER -C-		WELL #: 3		RRCID -> 128239		COMPL. DATE 08/02/1988		TOTAL DEPTH 5062		PERF. 4924 - 4940			
03	310 #	253	-0-	-57	-0-	-0-	253 2		Y	-0-			-0-
04	300 #	285	-0-	-15	-0-	-0-	285 2		Y	-0-			-0-
05	413 R	413	-0-	-0-	-0-	-0-	413 2		Y	-0-			-0-
06	355 R	355	-0-	-0-	-0-	-0-	355 2		Y	-0-			-0-
07	363 R	363	-0-	-0-	-0-	-0-	363 2		Y	-0-			-0-
*08	359 R	359	-0-	-0-	-0-	-0-	359 2		Y	-0-			-0-
-----													
HOFFMAN		WELL #: 2		RRCID -> 128324		COMPL. DATE 06/21/1988		TOTAL DEPTH 5280		PERF. 5157 - 5167			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
-----													
ECHO-BLASIG		WELL #: 2		RRCID -> 128434		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH 5296		PERF. 5155 - 5177			
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
-----													
S&M ENERGY-HERBERT STUESSY		WELL #: 3		RRCID -> 128435		COMPL. DATE 02/24/1988		TOTAL DEPTH 5289		PERF. 5125 - 5138			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----																
SERBIN (TAYLOR SAND)			//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP						
TRIVISTA OPERATING LLC			//CONT.//		871169											
S&M ENERGY-DEAN STUESSY A			WELL #:		1	RRCID ->	128436	COMPL. DATE	10/20/1987	TOTAL DEPTH	5270	PERF. 5143 - 5158				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
WYNN UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	128497	COMPL. DATE	04/11/1988	TOTAL DEPTH	5242	PERF. 5089 - 5118				
03		110 R	110	-0-	-0-	-0-	15	2	95	9	Y	86	67	1		19
04		30 #	20	-0-	-10	-0-	17	2	3	9	Y	3				22
05		31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-				22
06		142 R	142	-0-	-0-	-0-	140	2	2	9	Y	2				24
07		183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-				24
*08		109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-				24
-----																
HOFFMAN			WELL #:		1	RRCID ->	128498	COMPL. DATE	03/09/1988	TOTAL DEPTH	5330	PERF. 5170 - 5178				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
-----																
S&M ENERGY-DEAN STUESSY D			WELL #:		5	RRCID ->	128712	COMPL. DATE	08/23/1988	TOTAL DEPTH	5282	PERF. 5155 - 5170				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
HALBADIER			WELL #:		1	RRCID ->	128872	COMPL. DATE	10/10/1988	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 5014 - 5030				
03		62 #	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-				6
04		6 #	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-				6
05		8 #	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-				6
06		19 R	19	-0-	-0-	-0-	11	2	8	9	Y	7				13
07		8 #	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-				13
*08		14 R	14	-0-	-0-	-0-	8	2	6	9	Y	5				18
-----																
STEINBACH -B-			WELL #:		1	RRCID ->	129017	COMPL. DATE	10/10/1988	TOTAL DEPTH	5210	PERF. 5022 - 5050				
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-				-0-
07		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-				-0-
*08		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-				-0-
-----																
MEUTH			WELL #:		1	RRCID ->	129025	COMPL. DATE	12/13/1987	TOTAL DEPTH	5202	PERF. 5037 - 5044				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP				
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169										
COOK, B. M.		WELL #: 1		RRCID -> 129301		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 5010 - 5030		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	124 #	117	-0-	-7	-0-	109	2	8 9	Y	7	20 1	10
04	154 R	154	-0-	-0-	-0-	148	2	6 9	Y	5		15
05	124 #	18	-0-	-106	-0-	18	2		Y	-0-		15
06	120 #	112	-0-	-8	-0-	108	2	4 9	Y	4		19
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		19
08	155 #	111	-0-	-44	-0-	111	2		Y	-0-		19
-----												
STEIN, CAROLYN		WELL #: 1		RRCID -> 129302		COMPL. DATE 03/15/1988		TOTAL DEPTH 5403		PERF. 5241 - 5254		
03	186 #	161	-0-	-25	-0-	155	2	6 9	Y	5	14 1	10
04	180 #	142	-0-	-38	-0-	139	2	3 9	Y	3		13
05	177 R	177	-0-	-0-	-0-	171	2	6 9	Y	5		18
06	179 R	179	-0-	-0-	-0-	175	2	4 9	Y	4		22
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				Y	2	12 1	12
08	186 #	104	-0-	-82	-0-	101	2	3 9	Y	3		15
-----												
MIKULEC-NINK -A-		WELL #: 1		RRCID -> 129396		COMPL. DATE 11/16/1988		TOTAL DEPTH 5117		PERF. 4998 - 5032		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
MIKULEC-NINK -B-		WELL #: 2		RRCID -> 129524		COMPL. DATE 12/07/1988		TOTAL DEPTH 5049		PERF. 4945 - 4976		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
S&M ENERGY-HERBERT STUESSY -A-		WELL #: 6		RRCID -> 129619		COMPL. DATE 12/30/1988		TOTAL DEPTH 5260		PERF. 5127 - 5141		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-
*08	1 R	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
SAVANAH RIDGE UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 129843		COMPL. DATE 12/09/1988		TOTAL DEPTH 5113		PERF. 4991 - 5001		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
-----												
MIKULEC-NINK -B-		WELL #: 3		RRCID -> 129844		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH 5018		PERF. 4903 - 4928		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP				
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169										
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 4		RRCID -> 130311		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH 5180		PERF. 5021 - 5040		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
								CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
03	62 #	25	-0-	-37	-0-			25 2		Y	-0-	-0-
04	30 #	24	-0-	-6	-0-			24 2		Y	-0-	-0-
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-			31 2		Y	-0-	-0-
06	32 R	32	-0-	-0-	-0-			32 2		Y	-0-	-0-
07	36 R	36	-0-	-0-	-0-			36 2		Y	-0-	-0-
*08	38 R	38	-0-	-0-	-0-			38 2		Y	-0-	-0-
-----												
MIKULEC-NINK -B-		WELL #: 4		RRCID -> 130500		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4846 - 4870		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
BEHRENS, C.		WELL #: 1		RRCID -> 130571		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 5351		PERF. 5218 - 5232		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 5		RRCID -> 130989		COMPL. DATE 05/12/1989		TOTAL DEPTH 5170		PERF. 4964 - 4978		
03	62 #	25	-0-	-37	-0-			25 2		Y	-0-	-0-
04	30 #	25	-0-	-5	-0-			25 2		Y	-0-	-0-
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-			31 2		Y	-0-	-0-
06	32 R	32	-0-	-0-	-0-			32 2		Y	-0-	-0-
07	37 R	37	-0-	-0-	-0-			37 2		Y	-0-	-0-
*08	38 R	38	-0-	-0-	-0-			38 2		Y	-0-	-0-
-----												
SAEGERT		WELL #: 1		RRCID -> 131368		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH 5225		PERF. 5104 - 5113		
03	155 #	55	-0-	-100	-0-			55 2		Y	-0-	-0-
04	60 #	47	-0-	-13	-0-			47 2		Y	-0-	-0-
05	93 #	85	-0-	-8	-0-			85 2		Y	-0-	-0-
06	90 #	45	-0-	-45	-0-			45 2		Y	-0-	-0-
07	93 #	55	-0-	-38	-0-			55 2		Y	-0-	-0-
08	93 #	62	-0-	-31	-0-			62 2		Y	-0-	-0-
-----												
FRERICH, LOUIS JR.		WELL #: 1		RRCID -> 131661		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 4952		PERF. 4820 - 4838		
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
06	169 R	169	-0-	-0-	-0-			169 2		Y	-0-	-0-
07	189 R	189	-0-	-0-	-0-			189 2		Y	-0-	-0-
*08	127 R	127	-0-	-0-	-0-			127 2		Y	-0-	-0-
-----												
MIKULEC-NINK -C-		WELL #: 5		RRCID -> 131949		COMPL. DATE 08/28/1989		TOTAL DEPTH 4952		PERF. 4818 - 4828		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				5	Y	-0-	41

-----												
SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169								
WHITESIDE		WELL #:		1	RRCID ->	132236	COMPL. DATE	08/06/1989	TOTAL DEPTH	5333	PERF.	5075 - 5110
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
03		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		17
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		17
05		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		17
06		30 #	-0-	29	-1	-0-	29	2	Y	-0-		17
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		17
*08		43 R	-0-	43	-0-	-0-	43	2	Y	-0-		17
-----												
PETRASH-HARRIS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	133777	COMPL. DATE	02/08/1990	TOTAL DEPTH	5072	PERF.	4964 - 4974
03		31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2	Y	-0-		17
04		30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2	Y	-0-		17
05		31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2	Y	-0-		17
06		126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2	Y	-0-		17
07		149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	2	Y	-0-		17
*08		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-		17
-----												
STEINBACH G		WELL #:		B 2	RRCID ->	134502	COMPL. DATE	04/03/1990	TOTAL DEPTH	5186	PERF.	4982 - 5012
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
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-
-----												
COOK		WELL #:		1	RRCID ->	134548	COMPL. DATE	06/20/1990	TOTAL DEPTH	5073	PERF.	4841 - 4853
03		113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2	Y	-0-		10
04		90 #	89	-0-	-1	-0-	89	2	Y	-0-		10
05		135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2	Y	-0-		10
06		209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	2	Y	-0-		10
07		210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2	Y	-0-		10
*08		144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2	Y	-0-		10
-----												
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		6	RRCID ->	136010	COMPL. DATE	09/09/1990	TOTAL DEPTH	5014	PERF.	4894 - 4908
03		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2	Y	-0-		83
04		30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2	Y	-0-		83
05		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-		83
06		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-		83
07		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2	Y	-0-		83
*08		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-		83
-----												
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		7	RRCID ->	136471	COMPL. DATE	12/08/1990	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4979 - 4993
03		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2	Y	-0-		1
04		30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2	Y	-0-		1
05		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-		1
06		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-		1
07		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2	Y	-0-		1
*08		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-		1
-----												
GONZALES, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	139333	COMPL. DATE	06/28/1991	TOTAL DEPTH	5134	PERF.	4925 - 4936
03		372 #	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-		8
04		180 #	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		8
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		8
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		8
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8

-----												
SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BASTROP		
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169								
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		1	RRCID ->	140439	COMPL. DATE	08/01/1987	TOTAL DEPTH	5204	PERF.	5046 - 5068
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
03		35 R	35	-0-	-0-	-0-	25 2	10 9	Y	9	7 1	9
04		30 #	26	-0-	-4	-0-	25 2	1 9	Y	1		10
05		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-		10
06		35 R	35	-0-	-0-	-0-	32 2	3 9	Y	3		13
07		38 R	38	-0-	-0-	-0-	36 2	2 9	Y	2	9 1	6
*08		40 R	40	-0-	-0-	-0-	38 2	2 9	Y	2		8
-----												
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		2	RRCID ->	140441	COMPL. DATE	12/27/1987	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4984 - 5006
03		34 R	34	-0-	-0-	-0-	25 2	9 9	Y	8	7 1	9
04		30 #	27	-0-	-3	-0-	25 2	2 9	Y	2		11
05		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-		11
06		34 R	34	-0-	-0-	-0-	32 2	2 9	Y	2		13
07		39 R	39	-0-	-0-	-0-	37 2	2 9	Y	2	9 1	6
*08		41 R	41	-0-	-0-	-0-	38 2	3 9	Y	3		9
-----												
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		3	RRCID ->	140443	COMPL. DATE	05/04/1988	TOTAL DEPTH	5060	PERF.	4918 - 4926
03		35 R	35	-0-	-0-	-0-	26 2	9 9	Y	8	7 1	9
04		30 #	26	-0-	-4	-0-	24 2	2 9	Y	2		11
05		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-		11
06		35 R	35	-0-	-0-	-0-	32 2	3 9	Y	3		14
07		39 R	39	-0-	-0-	-0-	37 2	2 9	Y	2	10 1	6
*08		41 R	41	-0-	-0-	-0-	38 2	3 9	Y	3		9
-----												
O'BRIAN, L.F.		WELL #:		1	RRCID ->	141112	COMPL. DATE	07/13/1987	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	5037 - 5043
03		62 #	26	-0-	-36	-0-	26 2		Y	-0-		7
04		60 #	21	-0-	-39	-0-	21 2		Y	-0-		7
05		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 2		Y	-0-		7
06		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 2		Y	-0-		7
07		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 2		Y	-0-		7
*08		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-		7
-----												
GLONA, OTTO		WELL #:		1	RRCID ->	141295	COMPL. DATE	06/19/1987	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	N/A
03		31 #	25	-0-	-6	-0-	25 2		Y	-0-		20
04		30 #	17	-0-	-13	-0-	17 2		Y	-0-		20
05		31 #	25	-0-	-6	-0-	25 2		Y	-0-		20
06		30 #	22	-0-	-8	-0-	22 2		Y	-0-		20
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		20
08		31 #	-0-	-0-	-31	-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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
-----												
RAMSEL-FALKE		WELL #:		A 1	RRCID ->	142358	COMPL. DATE	08/21/1992	TOTAL DEPTH	5248	PERF.	5086 - 5130
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
07		14B2 EXT	57	-0-	57	57	57 2		Y	-0-		10
08		14B2 EXT	73	-0-	73	130	73 2		Y	-0-		10



-----													
SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BASTROP			
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169									
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		8	RRCID ->	143733	COMPL. DATE	12/12/1992	TOTAL DEPTH	5308	PERF.	5012 - 5030	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C * CODE	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
03		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		Y	-0-		7
04		30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2		Y	-0-		7
05		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-		7
06		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-		7
07		76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2		Y	-0-		7
*08		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-		7
-----													
GLOGER, M. J.		WELL #:		1	RRCID ->	144161	COMPL. DATE	11/19/1991	TOTAL DEPTH	5254	PERF.	5109 - 5145	
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		7
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
05		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-		7
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
07		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-		7
*08		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-		7
-----													
WEISER A		WELL #:		2	RRCID ->	144347	COMPL. DATE	10/12/1987	TOTAL DEPTH	5358	PERF.	5174 - 5198	
03		155 #	15	-0-	-140	-0-	13	2	2	9	Y	2 17 1	32
04		150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	32
05		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	32
06		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-	32
07		15 #	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-	32
*08		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-	32
-----													
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		9	RRCID ->	144799	COMPL. DATE	12/14/1992	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4968 - 4986	
03		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		Y	-0-		6
04		30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2		Y	-0-		6
05		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-		6
06		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-		6
07		77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2		Y	-0-		6
*08		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-		6
-----													
STEINBACH I		WELL #:		1	RRCID ->	144812	COMPL. DATE	01/16/1993	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	5035 - 5062	
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
STEINBACH H		WELL #:		1	RRCID ->	144813	COMPL. DATE	01/15/1993	TOTAL DEPTH	5192	PERF.	5051 - 5082	
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		23
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23
05		18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-		23
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		23
-----													
MEUTH		WELL #:		2	RRCID ->	149900	COMPL. DATE	07/05/1988	TOTAL DEPTH	5185	PERF.	N/A	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

-----															
SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BASTROP					
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169											
O'BRIEN, L. F. ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	170807	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7101	PERF.	5094 - 5125			
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03		62 #	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-			15
04		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-			15
05		93 #	24	-0-	-69	-0-	24	2			Y	-0-			15
06		90 #	5	-0-	-85	-0-	5	2			Y	-0-			15
07		93 #	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-			15
08		93 #	2	-0-	-91	-0-	2	2			Y	-0-			15
-----															
TSCHATSCHULA		WELL #:		1	RRCID ->	174914	COMPL. DATE	11/21/1987	TOTAL DEPTH	5470	PERF.	5202 - 5230			
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03		127 R	127	-0-	-0-	-0-	110	2	17	9	Y	15	15	1	7
04		120 #	76	-0-	-44	-0-	74	2	2	9	Y	2			9
05		124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			9
06		192 R	192	-0-	-0-	-0-	179	2	13	9	Y	12			21
07		168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-			21
*08		180 R	180	-0-	-0-	-0-	174	2	6	9	Y	5	5	1	21
-----															
PETRASH-HARRIS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	174980	COMPL. DATE	06/25/1988	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4954 - 4988			
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03		6 #	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			10
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			10
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			10
06		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			10
07		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-			10
*08		55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-			10
-----															
LIBERTY, EDWIN P.		WELL #:		1	RRCID ->	214837	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5312	PERF.	5122 - 5138			
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
-----															
BEHRENS-GLOGER		WELL #:		2	RRCID ->	216310	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	5170 - 5210			
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03		14B2 EXT	15	-0-	15	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	15				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	15				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	15				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	15				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	15				Y	-0-			-0-
-----															
STUESSY		WELL #:		1	RRCID ->	225313	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5279	PERF.	5048 - 5065			
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
CARPENTER		WELL #:		1	RRCID ->	225621	COMPL. DATE	09/10/1988	TOTAL DEPTH	5215	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-			19
04		30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-			19
05		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-			19
06		135 R	135	-0-	-0-	-0-	133	2	2	9	Y	2			21
07		200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-			21
*08		138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-			21

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP							
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169													
STEINBACH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 286866		COMPL. DATE 10/09/1990		TOTAL DEPTH 5355		PERF. 5231 - 5253					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
WEISE-SCHULZE		WELL #: 1		RRCID -> 286869		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 5732		PERF. 5631 - 5669					
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
STEINBACH "F"		WELL #: 3		RRCID -> 286928		COMPL. DATE 03/19/1991		TOTAL DEPTH 5362		PERF. 5206 - 5233					
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
FISCHER		WELL #: 3		RRCID -> 290250		COMPL. DATE 09/21/1988		TOTAL DEPTH 5275		PERF. 5163 - 5176					
03	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
05	4 #	-0-	-0-	-4	-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-
SEVEN OAKS N. (AUSTIN CHALK)		82366 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK							
ZARVONA ENERGY LLC		950523													
BAILEY, ARBRA		WELL #: 1		RRCID -> 166654		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 13190		PERF. 12333 - 12507					
03	248 N	137	-0-	-111	-0-	106	3	31	9	N	28				55
04	210 N	204	-0-	-6	-0-	174	3	30	9	N	27				82
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	174	3	31	9	N	28				110
06	120 N	75	-0-	-45	-0-	56	3	19	9	N	17				127
07	217 N	148	-0-	-69	-0-	118	3	30	9	N	27				154
08	217 N	171	-0-	-46	-0-	135	3	36	9	N	33				187
SEVEN OAKS, N. (WOODBINE)		82366 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK							
BBX OPERATING, L.L.C.		058908													
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #: 2		RRCID -> 047489		COMPL. DATE 08/22/1969		TOTAL DEPTH 13139		PERF. 12315 - 12346					
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE)		//CONT.//		82366 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK						
BBX OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		058908										
BARKLEY, LOUIS		WELL #:		1	RRCID ->	058009	COMPL. DATE	09/28/1973	TOTAL DEPTH	12955	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEVEN OAKS TOWNSITE		WELL #:		1	RRCID ->	069819	COMPL. DATE	05/23/1976	TOTAL DEPTH	13040	PERF.	N/A		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

ZARVONA ENERGY LLC		950523		WELL #:		1	RRCID ->	055172	COMPL. DATE	12/22/1972	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	N/A
JONES, T. E.														
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	3		N	-0-			63
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	3		N	-0-			63
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	3		N	-0-			63
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	3		N	-0-			63
07	31 N	5	-0-	-26	-0-		5	3		N	-0-			63
*08	25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	3		N	-0-			63

SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		3	RRCID ->	188838	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	12415 - 12446		
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-		311	3		N	-0-			250
04	390 N	294	-0-	-96	-0-		294	3		N	-0-			250
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-		507	3		N	-0-			250
06	300 N	169	-0-	-131	-0-		169	3		N	-0-			250
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-		358	3		N	-0-			250
08	496 N	290	-0-	-206	-0-		290	3		N	-0-			250

SHANGHAI (D-3)		82654 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
INLAND OCEAN, INC.		424607												
WRIGHT-APPLING GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	286735	COMPL. DATE	02/13/2019	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8982 - 9410		
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			69
04	30 N	-0-	-0-	-30	-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

SHANGHAI, E. (D-5 YEGUA)		82655 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566												
BEARD, L. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	201432	COMPL. DATE	09/14/2004	TOTAL DEPTH	10924	PERF.	9794 - 9971		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
05	14B2 EXT	-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

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 242420 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10197 - 10319

03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	555	2	6	9	N	5	193	1			166
04	480 N	456	-0-	-24	-0-	432	2	24	9	N	22					188
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	390	2	26	9	N	24					212
06	540 N	522	-0-	-18	-0-	488	2	34	9	N	31					243
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	494	2	40	9	N	36					279
08	403 N	206	-0-	-197	-0-	189	2	17	9	N	15	193	1			101

UNITED TEXAS PETROLEUM INC. 877688  
WILBECK ET AL WELL #: RRCID -> 169270 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10322 - 10418

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/13/2006

SHEPHERD (WX CONS) 83047 400 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN JACINTO  
ARCADIA OPERATING, LLC 028734  
HOOD WELL #: 1 RRCID -> 199230 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10912 - 10930

03	5301 R	5301	-0-	-0-	-0-	5262	2	39	9	N	35	184	1			95
04	3900 #	3498	-0-	-402	-0-	3457	2	41	9	N	37					132
05	3193 #	4002	-0-	809	-0-	3972	2	30	9	N	27					159
06	13350	14917	-0-	1567	1567	14888	2	29	9	N	26					185
07	5301 #	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					185
08	5301 #	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					185

ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 206881 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9452 - 9494

03	6200 #	5111	-0-	-1089	-0-	5091	2	20	9	N	18					145
04	6000 #	4953	-0-	-1047	-0-	4942	2	11	9	N	10					155
05	3999 #	5386	-0-	1387	-0-	5369	2	17	9	N	15					170
06	13350	13622	-0-	272	272	13603	2	19	9	N	17					187
07	5115 #	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					187
08	5115 #	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					187

ALLAR WELL #: 1B RRCID -> 211961 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10604 - 10628

03	2325 #	2299	-0-	-26	-0-	1159	2	1140	9	N	1036	1052	1			207
04	2850 #	2773	-0-	-77	-0-	1727	2	1046	9	N	951	1024	1			134
05	2945 #	2843	-0-	-102	-0-	1816	2	1027	9	N	934	875	1			193
06	2850 #	1943	-0-	-907	-0-	991	2	952	9	N	865	878	1			180
07	2697 #	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					180
08	2852 #	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					180

SHEPHERD (WX CONS) //CONT.// 83047 400 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN JACINTO												
ARCADIA OPERATING, LLC //CONT.// 028734												
SANRAY WELL #: 1 RRCID -> 212146 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9950 - 9968												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
03	13299 #	8264	-0-	-5035	-0-	8093	2	171	9	N	155	184 1
04	10080 #	9135	-0-	-945	-0-	8995	2	140	9	N	127	204
05	8029 #	9349	-0-	1320	-0-	9217	2	132	9	N	120	145
06	13350	20141	-0-	6791	6791	20039	2	102	9	N	93	238
07	10168 #	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT	238
08	9455 #	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT	238
-----												
HOOD WELL #: 2 RRCID -> 218919 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10827 - 10848												
03	2015 #	1056	-0-	-959	-0-	914	2	142	9	N	129	169 1
04	1830 #	972	-0-	-858	-0-	839	2	133	9	N	121	179 1
05	0 #	1752	-0-	1752	-0-	1504	2	248	9	N	225	167 1
06	990 #	567	-0-	-423	-0-	396	2	171	9	N	155	173 1
07	1054 #	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT	179
08	1054 #	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT	179
-----												
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 250669 COMPL. DATE 05/30/2021 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9526 - 9733												
03	13795	5921	-0-	-7874	30050	5763	2	158	9	N	144	220
04	13350	6233	-0-	-7117	22933	6083	2	150	9	N	136	173
05	7378 #	2480	-0-	-4898	15555	2412	2	68	9	N	62	235
06	13350	43697	-0-	30347	45902	40663	2	3034	9	N	2758	2667 1
07	6820 #	NO RPT	-0-	-6820	39082					N	NO RPT	326
08	6448 #	NO RPT	-0-	-6448	32634					N	NO RPT	326
-----												
SANRAY WELL #: 2 RRCID -> 250690 COMPL. DATE 03/26/2021 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9435 - 9455												
03	11098 #	10843	-0-	-255	-0-	10567	2	276	9	N	251	173 1
04	13350	39427	-0-	26077	26077	38457	2	970	9	N	882	918 1
05	6200 #	40005	-0-	33805	19877	39152	2	853	9	N	775	733 1
06	13350	16352	-0-	3002	22879	15611	2	741	9	N	674	732 1
07	10850 #	NO RPT	-0-	-10850	12029					N	NO RPT	175
08	13795	NO RPT	-0-	-13795	-0-					N	NO RPT	175
-----												
NUTT WELL #: 1 RRCID -> 250896 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10128 - 10140												
03	3937 #	1169	-0-	-2768	-0-	766	2	403	9	N	366	351 1
04	3810 #	2054	-0-	-1756	-0-	1685	2	369	9	N	335	362 1
05	1426 #	1924	-0-	498	-0-	1579	2	345	9	N	314	360 1
06	3399 R	3399	-0-	-0-	-0-	3090	2	309	9	N	281	173 1
07	1178 #	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT	197
08	2108 #	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT	197
-----												
ALLAR DEEP WELL #: 3 RRCID -> 259908 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9630 - 9647												
03	4243 R	4243	-0-	-0-	-0-	4191	2	52	9	N	47	175 1
04	3000 #	1026	-0-	-1974	-0-	1006	2	20	9	N	18	77
05	2821 #	2570	-0-	-251	-0-	2535	2	35	9	N	32	109
06	8253 R	8253	-0-	-0-	-0-	8220	2	33	9	N	30	139
07	3100 #	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT	139
08	3100 #	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT	139
-----												
OGLETREE WELL #: 3R RRCID -> 285859 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9988 - 10004												
03	13795	24832	-0-	11037	236256	24494	2	338	9	N	307	364 1
04	13350	26476	-0-	13126	249382	26178	2	298	9	N	271	363 1
05	13795	23656	-0-	9861	235587	23383	2	273	9	N	248	183 1
06	13350	5257	-0-	-8093	227494	5097	2	160	9	N	145	181 1
07	13795	NO RPT	-0-	-13795	213699					N	NO RPT	94
08	13795	NO RPT	-0-	-13795	199904					N	NO RPT	94

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
SHEPHERD (7600)		83047 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO			
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257								
WARD, HERMAN H.		WELL #:	1	RRCID ->	073152	COMPL. DATE	10/13/1986	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 5610 - 5950
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SHEPHERD, E. (WX)		83048 100		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO			
ARCADIA OPERATING, LLC		028734								
CHOATE		WELL #:	1	RRCID ->	290904	COMPL. DATE	12/11/2020	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8093 - 8100
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	33768	-0-	-0-	-33768	-0-		N	-0-		-0-
06	48240	-0-	-0-	-48240	-0-		N	-0-		-0-
07	49848	NO RPT	-0-	-49848	-0-		N	NO RPT		-0-
08	49848	NO RPT	-0-	-49848	-0-		N	NO RPT		-0-
SHERIDAN (FRIO 3100)		83107 075		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
GARRISON LTD.		295861								
WHEATLEY		WELL #:	1	RRCID ->	238192	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3123 - 3131
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
XTO ENERGY INC.		945936								
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:	82	RRCID ->	150135	COMPL. DATE	05/25/1994	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 3106 - 3114
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:	89	RRCID ->	180698	COMPL. DATE	12/06/2000	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 3077 - 3080
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:	87	RRCID ->	181486	COMPL. DATE	02/03/2001	TOTAL DEPTH	5510	PERF. 3024 - 3026
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SHERIDAN (FRIO 3100)		//CONT.//		83107 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		90	RRCID ->	183668	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2921 - 2926
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SHERIDAN (FRIO 3300)				83107 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC.				945936								
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		88	RRCID ->	180436	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	3329 - 3334
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		95	RRCID ->	184761	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3389 - 3391
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SHERIDAN (WILCOX)				83107 175	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO			
COPANO PROCESSING LLC				176382								
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		66 U	RRCID ->	042784	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	10989	PERF.	3650 - 3820
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SHERIDAN (WILCOX -A- A)				83107 198	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO			
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815								
WOLF		WELL #:		1	RRCID ->	277246	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	13094	PERF.	12815 - 12862
03	38471 #	30672	-0-	-7799	-0-	30093 3	579 9	N	526	369 1		391
04	37230 #	24494	-0-	-12736	-0-	24026 3	468 9	N	425	706 1		110
05	38471 #	24201	-0-	-14270	-0-	23732 3	469 9	N	426	356 1		180
06	30930 #	12338	-0-	-18592	-0-	12103 3	235 9	N	214	344 1		50
07	30659 #	-0-	-0-	-30659	-0-			N	-0-			50
08	30659 #	-0-	-0-	-30659	-0-			N	-0-			50



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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
03		651 N	630	-0-	-21	-0-		31	1	586	2	Y	12	11 1	2							
								13	9													
04		606 N	606	-0-	-0-	-0-		30	1	564	2	Y	11	12 1	1							
								12	9													
05		681 N	681	-0-	-0-	-0-		35	1	634	2	Y	11	11 1	1							
								12	9													
06		658 N	658	-0-	-0-	-0-		38	1	609	2	Y	10	9 1	2							
								11	9													
07		737 N	737	-0-	-0-	-0-		44	1	683	2	Y	9	9 1	2							
								10	9													
*08		756 N	756	-0-	-0-	-0-		45	1	702	2	Y	8	9 1	1							
								9	9													

  

SHERIDAN GAS UNIT													WELL #: 46		RRCID -> 008260		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 8999		PERF. 8154 - 8160	
03		31 X	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-		-0-							
04		30 X	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-		-0-							
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-							
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-							
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-							
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-							

  

SHERIDAN GAS UNIT													WELL #: 16		RRCID -> 008266		COMPL. DATE 01/23/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8972 - 9000	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-							
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-							
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-							
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-							
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-							
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-							

  

SHERIDAN GAS UNIT													WELL #: 1 U		RRCID -> 008268		COMPL. DATE 12/15/1946		TOTAL DEPTH 11085		PERF. 9340 - 9384	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-							
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-							
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-							
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-							
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-							
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-							

  

SHERIDAN GAS UNIT													WELL #: 12 U		RRCID -> 008274		COMPL. DATE 03/27/2013		TOTAL DEPTH 10385		PERF. 9290 - 10190	
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-		2	1	42	2	Y	-0-		-0-							
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-		2	1	31	2	Y	-0-		-0-							
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-		2	1	34	2	Y	-0-		-0-							
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-		2	1	32	2	Y	-0-		-0-							
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-		2	1	32	2	Y	-0-		-0-							
*08		52 N	52	-0-	-0-	-0-		3	1	49	2	Y	-0-		-0-							



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

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 008291		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 10903		PERF. 8402 - 8530	
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5 1	97 2	Y	2	2 1	-0-
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	2 1	39 2	Y	2	2 1	-0-
05	93 N	67	-0-	-26	-0-	2 9	62 2	Y	2	2 1	-0-
06	90 N	46	-0-	-44	-0-	3 1	41 2	Y	2	2 1	-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 9	27 2	Y	2	2 1	-0-
*08	62 N	8	-0-	-54	-0-	2 9	2 9	Y	2	2 1	-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 11 L		RRCID -> 008294		COMPL. DATE 11/16/1950		TOTAL DEPTH 10370		PERF. N/A	
03	10013 X	9300	-0-	-713	-0-	452 1	8641 2	Y	188	183 1	28
04	9600 X	9222	-0-	-378	-0-	207 9	8578 2	Y	175	182 1	21
05	9920 X	9458	-0-	-462	-0-	451 1	8782 2	Y	175	176 1	20
06	9240 X	8312	-0-	-928	-0-	193 9	7672 2	Y	143	139 1	24
07	9517 X	9033	-0-	-484	-0-	483 1	8339 2	Y	138	136 1	26
*08	9517 X	8406	-0-	-1111	-0-	157 9	7764 2	Y	133	142 1	17

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 13 L		RRCID -> 008296		COMPL. DATE 12/01/1944		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.10035 - 10098	
03	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	303 1	5781 2	Y	91	88 1	13		
04	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	100 9	5476 2	Y	85	88 1	10		
05	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	288 1	5778 2	Y	80	81 1	9		
06	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	94 9	5445 2	Y	69	66 1	12		
07	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	318 1	5682 2	Y	68	67 1	13		
*08	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	88 9	5752 2	Y	63	68 1	8		

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 14 L		RRCID -> 008297		COMPL. DATE 05/04/1945		TOTAL DEPTH 10432		PERF.10145 - 10376	
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	Y	-0-		-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	1 1	28 2	Y	-0-		-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	Y	-0-		-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	2 1	27 2	Y	-0-		-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	Y	-0-		-0-
*08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2	Y	-0-		-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 36 U RRCID -> 008301 COMPL. DATE 01/30/1960 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10157 - 10380															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 39 L RRCID -> 008304 COMPL. DATE 08/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10162 - 10370															
03		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	79	1	1511	2	Y	21	21	1	3
							23	9							
04		1350 N	1224	-0-	-126	-0-	60	1	1142	2	Y	20	21	1	2
							22	9							
05		1271 N	1055	-0-	-216	-0-	54	1	980	2	Y	19	19	1	2
							21	9							
06		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	84	1	1338	2	Y	17	16	1	3
							19	9							
07		1271 N	1254	-0-	-17	-0-	75	1	1161	2	Y	16	16	1	3
							18	9							
*08		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	65	1	1018	2	Y	15	16	1	2
							17	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 40 L RRCID -> 008305 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10128 - 10295															
03		3100 N	3953	-0-	853	853	195	1	3724	2	Y	31	30	1	5
							34	9							
04		3000 N	3252	-0-	252	1105	161	1	3060	2	Y	28	30	1	3
							31	9							
05		3100 N	3250	-0-	150	1255	168	1	3051	2	Y	28	28	1	3
							31	9							
06		4151 X	2896	-0-	-1255	-0-	170	1	2700	2	Y	24	23	1	4
							26	9							
07		2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	161	1	2482	2	Y	24	23	1	5
							26	9							
*08		2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	154	1	2418	2	Y	21	23	1	3
							23	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 32 C RRCID -> 008307 COMPL. DATE 11/24/1958 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10134 - 10380															
03		354 N	354	-0-	-0-	-0-	17	1	331	2	Y	5	5	1	1
							6	9							
04		365 N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	341	2	Y	5	5	1	1
							6	9							
05		365 N	365	-0-	-0-	-0-	19	1	343	2	Y	3	4	1	-0-
							3	9							
06		383 N	383	-0-	-0-	-0-	22	1	357	2	Y	4	3	1	1
							4	9							
07		341 N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	316	2	Y	4	4	1	1
							4	9							
*08		351 N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	328	2	Y	2	3	1	-0-
							2	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 27 L RRCID -> 008322 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13135 PERF. 9002 - 9074															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 008325 COMPL. DATE 01/22/2008													TOTAL DEPTH	11098	PERF.10118	- 10766
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE			
03	13669 X	13669	-0-	-0-	-0-	669	1	12784	2	Y	196	189	1	29		
						216	9									
04	11935 X	11935	-0-	-0-	-0-	586	1	11149	2	Y	182	189	1	22		
						200	9									
05	11470 X	5811	-0-	-5659	-0-	294	1	5353	2	Y	149	154	1	17		
						164	9									
06	11970 X	2157	-0-	-9813	-0-	123	1	1954	2	Y	73	78	1	12		
						80	9									
07	12369 X	34	-0-	-12335	-0-	1	1	22	2	Y	10	20	1	2		
						11	9									
08	12369 X	-0-	-0-	-12369	-0-					Y	-0-	2	1	-0-		
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 032190 COMPL. DATE 02/05/2010													TOTAL DEPTH	11191	PERF. 9923	- 10212
03	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	297	1	5665	2	Y	97	94	1	14		
						107	9									
04	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	281	1	5339	2	Y	92	95	1	11		
						101	9									
05	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	312	1	5673	2	Y	87	88	1	10		
						96	9									
06	5880 X	5488	-0-	-392	-0-	320	1	5088	2	Y	73	71	1	12		
						80	9									
07	6076 X	5872	-0-	-204	-0-	353	1	5438	2	Y	74	72	1	14		
						81	9									
*08	6076 X	5790	-0-	-286	-0-	343	1	5373	2	Y	67	73	1	8		
						74	9									
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 28 L RRCID -> 032193 COMPL. DATE 01/15/1964													TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 033199 COMPL. DATE 09/01/2008													TOTAL DEPTH	11107	PERF. 9028	- 10405
03	3410 X	3226	-0-	-184	-0-	158	1	3011	2	Y	52	50	1	8		
						57	9									
04	3240 X	2674	-0-	-566	-0-	131	1	2489	2	Y	49	51	1	6		
						54	9									
05	3255 X	2723	-0-	-532	-0-	139	1	2533	2	Y	46	47	1	5		
						51	9									
06	3120 X	2527	-0-	-593	-0-	147	1	2336	2	Y	40	38	1	7		
						44	9									
07	3224 X	2869	-0-	-355	-0-	172	1	2653	2	Y	40	39	1	8		
						44	9									
*08	3224 X	2950	-0-	-274	-0-	175	1	2735	2	Y	36	39	1	5		
						40	9									
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 54 U RRCID -> 036240 COMPL. DATE 04/13/1965													TOTAL DEPTH	14700	PERF. N/A	
03	T. A.	1589	-0-	1589	1589	79	1	1510	2	Y	-0-			-0-		
04	T. A.	1530	-0-	1530	3119	76	1	1454	2	Y	-0-			-0-		
05	T. A.	1459	-0-	1459	4578	76	1	1383	2	Y	-0-			-0-		
06	T. A.	1185	-0-	1185	5763	70	1	1115	2	Y	-0-			-0-		
07	T. A.	1258	-0-	1258	7021	77	1	1181	2	Y	-0-			-0-		
*08	8246 X	1225	-0-	-7021	-0-	74	1	1151	2	Y	-0-			-0-		

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 57 L RRCID -> 038075 COMPL. DATE 12/02/1965 TOTAL DEPTH 10518 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	993	-0-	993	993	49	1	929	2	Y	14	14	1	2
						15	9							
04	T. A.	903	-0-	903	1896	44	1	844	2	Y	14	14	1	2
						15	9							
05	T. A.	899	-0-	899	2795	46	1	840	2	Y	12	13	1	1
						13	9							
06	T. A.	844	-0-	844	3639	49	1	783	2	Y	11	10	1	2
						12	9							
07	T. A.	853	-0-	853	4492	51	1	790	2	Y	11	11	1	2
						12	9							
*08	5338 X	846	-0-	-4492	-0-	50	1	786	2	Y	9	10	1	1
						10	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 58H RRCID -> 038157 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9765 - 12664														
03	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	147	1	2817	2	Y	39	37	1	6
						43	9							
04	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	172	1	3277	2	Y	35	37	1	4
						39	9							
05	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	178	1	3246	2	Y	34	34	1	4
						37	9							
06	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	189	1	2999	2	Y	29	28	1	5
						32	9							
07	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	202	1	3109	2	Y	29	28	1	6
						32	9							
*08	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	187	1	2933	2	Y	26	29	1	3
						29	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 59 L RRCID -> 038160 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 9344 - 10049														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 56 U RRCID -> 038162 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
03	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	72	1	1377	2	Y	16	16	1	2
						18	9							
04	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	64	1	1219	2	Y	16	16	1	2
						18	9							
05	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	70	1	1280	2	Y	15	15	1	2
						17	9							
06	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	76	1	1206	2	Y	12	12	1	2
						13	9							
07	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	82	1	1257	2	Y	12	12	1	2
						13	9							
*08	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	81	1	1273	2	Y	12	13	1	1
						13	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 038527 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9028 - 9042														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		83107 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		53 U		RRCID -> 039887		COMPL. DATE 05/26/1966		TOTAL DEPTH 16500		PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	134	1	2555	2	Y	42	41 1	6
						46	9						
04	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	132	1	2507	2	Y	41	42 1	5
						45	9						
05	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	137	1	2488	2	Y	37	38 1	4
						41	9						
06	2640 N	2462	-0-	-178	-0-	144	1	2283	2	Y	32	31 1	5
						35	9						
07	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	168	1	2593	2	Y	33	32 1	6
						36	9						
*08	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	163	1	2558	2	Y	29	31 1	4
						32	9						

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		62		RRCID -> 042167		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10095 - 10985	
03	6851 X	6402	-0-	-449	-0-	312	1	5956	2	Y	122	118 1	18
						134	9						
04	6330 X	5874	-0-	-456	-0-	287	1	5462	2	Y	114	118 1	14
						125	9						
05	6541 X	6257	-0-	-284	-0-	320	1	5819	2	Y	107	109 1	12
						118	9						
06	6330 X	6016	-0-	-314	-0-	350	1	5565	2	Y	92	89 1	15
						101	9						
07	6417 X	5680	-0-	-737	-0-	340	1	5238	2	Y	93	90 1	18
						102	9						
*08	6417 X	3403	-0-	-3014	-0-	200	1	3139	2	Y	58	69 1	7
						64	9						

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		63		RRCID -> 042553		COMPL. DATE 04/06/2005		TOTAL DEPTH 11458		PERF. 9990 - 10061	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		64 L		RRCID -> 042743		COMPL. DATE 09/13/1967		TOTAL DEPTH 11319		PERF. N/A	
03	22399 X	22399	-0-	-0-	-0-	1097	1	20953	2	Y	317	307 1	47
						349	9						
04	21300 X	21300	-0-	-0-	-0-	1047	1	19927	2	Y	296	307 1	36
						326	9						
05	22264 X	22264	-0-	-0-	-0-	1144	1	20812	2	Y	280	284 1	32
						308	9						
06	21390 X	21390	-0-	-0-	-0-	1250	1	19876	2	Y	240	232 1	40
						264	9						
07	22407 X	22407	-0-	-0-	-0-	1350	1	20792	2	Y	241	235 1	46
						265	9						
*08	22344 X	22344	-0-	-0-	-0-	1327	1	20776	2	Y	219	238 1	27
						241	9						

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 042745 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9014 - 9029														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	319	2	Y	5	5	1	1
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	296	2	Y	5	5	1	1
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	240	2	Y	3	4	1	-0-
06	300 N	69	-0-	-231	-0-	4	1	61	2	Y	4	3	1	1
07	310 N	67	-0-	-243	-0-	4	1	59	2	Y	4	4	1	1
*08	248 N	68	-0-	-180	-0-	4	1	61	2	Y	3	4	1	-0-
-----														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 042786 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10102 - 10164														
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	346	2	Y	9	9	1	1
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	17	1	316	2	Y	9	9	1	1
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	351	2	Y	9	9	1	1
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	22	1	347	2	Y	7	7	1	1
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	24	1	370	2	Y	7	7	1	1
*08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	24	1	379	2	Y	7	7	1	1
-----														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 68 L RRCID -> 043055 COMPL. DATE 12/06/1967 TOTAL DEPTH 11112 PERF. N/A														
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	21	1	405	2	Y	5	5	1	1
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	19	1	370	2	Y	5	5	1	1
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	20	1	367	2	Y	3	4	1	-0-
06	390 N	360	-0-	-30	-0-	21	1	335	2	Y	4	3	1	1
07	403 N	383	-0-	-20	-0-	23	1	356	2	Y	4	4	1	1
*08	403 N	370	-0-	-33	-0-	22	1	345	2	Y	3	4	1	-0-
-----														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 043317 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8014 - 8022														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 74 RRCID -> 074775 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 3524 - 3874														
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-



-----														
SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 080275 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9944 - 10114														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	24	1	455	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	25	1	470	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	25	1	447	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
06	480 N	444	-0-	-36	-0-	26	1	412	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
07	527 N	348	-0-	-179	-0-	21	1	321	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
*08	465 N	425	-0-	-40	-0-	25	1	394	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
-----														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 080726 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10194 - 10233														
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	21	1	408	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	21	1	403	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	23	1	411	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
06	420 N	419	-0-	-1	-0-	24	1	389	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	27	1	409	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
*08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	27	1	418	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
-----														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 081949 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9958 - 10049														
03	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	174	1	3326	2	Y	19	18	1	3
						21	9							
04	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	163	1	3110	2	Y	17	18	1	2
						19	9							
05	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	174	1	3174	2	Y	17	17	1	2
						19	9							
06	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	187	1	2966	2	Y	14	14	1	2
						15	9							
07	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	202	1	3116	2	Y	15	14	1	3
						17	9							
*08	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	199	1	3112	2	Y	13	14	1	2
						14	9							
-----														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162568 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9274 - 9620														
03	5859 X	5539	-0-	-320	-0-	270	1	5157	2	Y	102	98	1	15
						112	9							
04	5700 X	5644	-0-	-56	-0-	277	1	5261	2	Y	96	99	1	12
						106	9							
05	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	305	1	5556	2	Y	90	92	1	10
						99	9							
06	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	333	1	5288	2	Y	78	75	1	13
						86	9							
07	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	352	1	5418	2	Y	78	76	1	15
						86	9							
*08	5952 X	5808	-0-	-144	-0-	344	1	5386	2	Y	71	77	1	9
						78	9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COLORADO	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 181533 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9005 - 9014														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	17	1	322	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
04	330 N	303	-0-	-27	-0-	15	1	282	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	16	1	299	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
06	330 N	293	-0-	-37	-0-	17	1	272	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
07	310 N	240	-0-	-70	-0-	14	1	219	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
*08	310 N	13	-0-	-297	-0-	6	2	7	9	Y	6	6	1	1
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195636 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11497 PERF. 8002 - 8616														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 98 RRCID -> 202769 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10416 - 10730														
03	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	84	1	1595	2	Y	42	41	1	6
						46	9							
04	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	97	1	1850	2	Y	41	42	1	5
						45	9							
05	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	117	1	2136	2	Y	37	38	1	4
						41	9							
06	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	119	1	1888	2	Y	32	31	1	5
						35	9							
07	2046 N	1986	-0-	-60	-0-	119	1	1831	2	Y	33	32	1	6
						36	9							
*08	2077 N	1670	-0-	-407	-0-	98	1	1540	2	Y	29	31	1	4
						32	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 100 RRCID -> 205315 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10402 - 10638														
03	12328 X	12328	-0-	-0-	-0-	604	1	11536	2	Y	171	167	1	25
						188	9							
04	11660 X	11660	-0-	-0-	-0-	573	1	10911	2	Y	160	166	1	19
						176	9							
05	11242 X	11242	-0-	-0-	-0-	577	1	10498	2	Y	152	154	1	17
						167	9							
06	10860 X	10445	-0-	-415	-0-	610	1	9692	2	Y	130	125	1	22
						143	9							
07	11399 X	11399	-0-	-0-	-0-	687	1	10569	2	Y	130	127	1	25
						143	9							
*08	11222 X	3098	-0-	-8124	-0-	178	1	2789	2	Y	119	129	1	15
						131	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 #: 99		RRCID -> 205347		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10420 - 10760	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE						
03	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	67 1	1276 2	Y	32	30	1				5							
04	1260 N	1239	-0-	-21	-0-	35 9	60 1	1148 2	Y	28	30	1			3							
05	1147 N	1129	-0-	-18	-0-	31 9	57 1	1041 2	Y	28	28	1			3							
06	1320 N	979	-0-	-341	-0-	31 9	56 1	897 2	Y	24	23	1			4							
07	1271 N	513	-0-	-758	-0-	26 9	30 1	457 2	Y	24	23	1			5							
*08	1116 N	353	-0-	-763	-0-	20 1	23 9	310 2	Y	21	23	1			3							
-----																						
SHERIDAN GAS UNIT													WELL #: 102		RRCID -> 205598		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10400 - 10528	
03	11470 X	11195	-0-	-275	-0-	549 1	10490 2	Y	142	138	1				21							
04	11220 X	10781	-0-	-439	-0-	156 9	531 1	10104 2	Y	133	138	1			16							
05	11594 X	11016	-0-	-578	-0-	146 9	567 1	10309 2	Y	127	128	1			15							
06	11220 X	10494	-0-	-726	-0-	140 9	614 1	9761 2	Y	108	105	1			18							
07	11191 X	5870	-0-	-5321	-0-	119 9	351 1	5399 2	Y	109	106	1			21							
*08	11191 X	6836	-0-	-4355	-0-	120 9	404 1	6324 2	Y	98	107	1			12							
-----																						
SHERIDAN GAS UNIT													WELL #: 101		RRCID -> 205818		COMPL. DATE 02/13/2018		TOTAL DEPTH 11130		PERF.10466 - 10472	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-							
-----																						
SHERIDAN GAS UNIT													WELL #: 103		RRCID -> 207024		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 8525 - 8538	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-							
-----																						
SHERIDAN GAS UNIT													WELL #: 118		RRCID -> 209046		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9830 - 10328	
03	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	209 1	4001 2	Y	60	58	1				9							
04	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	66 9	207 1	3935 2	Y	56	58	1			7							
05	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	62 9	227 1	4137 2	Y	52	53	1			6							
06	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	57 9	247 1	3931 2	Y	46	44	1			8							
07	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	51 9	267 1	4107 2	Y	45	44	1			9							
*08	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	50 9	264 1	4139 2	Y	41	45	1			5							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	496 N	276	-0-	-220	-0-	13 1	242 2	Y	19	18 1		3		
04	450 N	191	-0-	-259	-0-	21 9	163 2	Y	17	18 1		2		
05	372 N	134	-0-	-238	-0-	9 1	109 2	Y	17	17 1		2		
06	270 N	205	-0-	-65	-0-	19 9	179 2	Y	14	14 1		2		
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	6 1	216 2	Y	15	14 1		3		
*08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	11 1	189 2	Y	13	14 1		2		
						15 9								
						14 1								
						17 9								
						12 1								
						14 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 209215 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10380 - 10554														
03	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	117 1	2241 2	Y	39	37 1		6		
04	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	43 9	2407 2	Y	35	37 1		4		
05	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	127 1	2311 2	Y	34	34 1		4		
06	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	39 9	2296 2	Y	29	28 1		5		
07	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	145 1	2575 2	Y	29	28 1		6		
*08	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	32 9	2311 2	Y	26	29 1		3		
						148 1								
						29 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 210169 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10404 - 10560														
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	18 1	337 2	Y	5	5 1		1		
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	6 9	358 2	Y	5	5 1		1		
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	19 1	340 2	Y	3	4 1		-0-		
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	19 1	320 2	Y	4	3 1		1		
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	3 9	340 2	Y	4	4 1		1		
*08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	20 1	321 2	Y	3	4 1		-0-		
						4 9								
						22 1								
						4 9								
						21 1								
						3 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 210172 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8456 - 8470														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 210187 COMPL. DATE 02/20/2019													TOTAL DEPTH	11050	PERF. 8142 - 8148	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	27413 X	27413	-0-	-0-	-0-	468	1	26239	2	Y	642	621	1		94	
						706	9									
04	24712 X	24712	-0-	-0-	-0-	453	1	23598	2	Y	601	623	1		72	
						661	9									
05	22871 X	22871	-0-	-0-	-0-	365	1	21879	2	Y	570	576	1		66	
						627	9									
06	23579 X	23579	-0-	-0-	-0-	23044	2	535	9	Y	486	470	1		82	
07	24524 X	24524	-0-	-0-	-0-	23988	2	536	9	Y	487	476	1		93	
*08	25313 X	25313	-0-	-0-	-0-	24822	2	491	9	Y	446	483	1		56	
-----																
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 210904 COMPL. DATE 08/10/2005													TOTAL DEPTH	11050	PERF. 10410 - 10930	
03	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	281	1	5365	2	Y	93	90	1		14	
						102	9									
04	5520 X	5364	-0-	-156	-0-	263	1	5006	2	Y	86	90	1		10	
						95	9									
05	5704 X	5274	-0-	-430	-0-	270	1	4917	2	Y	79	80	1		9	
						87	9									
06	5520 X	5335	-0-	-185	-0-	311	1	4946	2	Y	71	68	1		12	
						78	9									
07	5704 X	5045	-0-	-659	-0-	304	1	4672	2	Y	63	63	1		12	
						69	9									
*08	5704 X	5424	-0-	-280	-0-	321	1	5033	2	Y	64	68	1		8	
						70	9									
-----																
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 211425 COMPL. DATE 04/30/2008													TOTAL DEPTH	10549	PERF. 9930 - 10360	
03	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	75	1	1432	2	Y	24	23	1		4	
						26	9									
04	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	66	1	1252	2	Y	22	23	1		3	
						24	9									
05	1178 N	756	-0-	-422	-0-	38	1	696	2	Y	20	21	1		2	
						22	9									
06	1320 N	728	-0-	-592	-0-	42	1	667	2	Y	17	16	1		3	
						19	9									
07	1364 N	562	-0-	-802	-0-	33	1	510	2	Y	17	17	1		3	
						19	9									
*08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	45	1	699	2	Y	17	18	1		2	
						19	9									
-----																
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 211580 COMPL. DATE 03/30/2020													TOTAL DEPTH	11106	PERF. 8598 - 8782	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 211927 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10440 - 10796														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	4309 X	4190	-0-	-119	-0-	206	1	3931	2	Y	48	46	1	7
						53	9							
04	4170 X	3940	-0-	-230	-0-	194	1	3698	2	Y	44	46	1	5
						48	9							
05	4278 X	3946	-0-	-332	-0-	203	1	3696	2	Y	43	43	1	5
						47	9							
06	4050 X	3856	-0-	-194	-0-	226	1	3590	2	Y	36	35	1	6
						40	9							
07	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	255	1	3925	2	Y	36	35	1	7
						40	9							
*08	4185 X	4120	-0-	-65	-0-	245	1	3839	2	Y	33	36	1	4
						36	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 212233 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10402 - 10595														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 212978 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8142 - 8164														
03	6634 X	2848	-0-	-3786	-0-	107	1	2035	2	Y	642	622	1	94
						706	9							
04	5400 X	2454	-0-	-2946	-0-	90	1	1703	2	Y	601	623	1	72
						661	9							
05	5580 X	2094	-0-	-3486	-0-	76	1	1391	2	Y	570	576	1	66
						627	9							
06	5370 X	1614	-0-	-3756	-0-	68	1	1081	2	Y	423	418	1	71
						465	9							
07	3720 X	1667	-0-	-2053	-0-	69	1	1062	2	Y	487	465	1	93
						536	9							
*08	2852 X	1379	-0-	-1473	-0-	57	1	894	2	Y	389	433	1	49
						428	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 212980 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10464 - 10594														
03	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	139	1	2661	2	Y	46	44	1	7
						51	9							
04	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	132	1	2503	2	Y	42	44	1	5
						46	9							
05	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	140	1	2550	2	Y	41	41	1	5
						45	9							
06	2760 N	2575	-0-	-185	-0-	150	1	2388	2	Y	34	33	1	6
						37	9							
07	2759 N	2696	-0-	-63	-0-	162	1	2495	2	Y	35	34	1	7
						39	9							
*08	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	162	1	2540	2	Y	31	34	1	4
						34	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 215428 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 8682 - 9349														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-



SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COLORADO		
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 219102 COMPL. DATE 06/05/2004													TOTAL DEPTH	11026	PERF.10022 - 10096
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE		
03	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	294	1	5619	2	Y	112	107	1	16	
						123	9								
04	5760 X	5575	-0-	-185	-0-	273	1	5186	2	Y	105	108	1	13	
						116	9								
05	5952 X	4804	-0-	-1148	-0-	246	1	4469	2	Y	81	85	1	9	
						89	9								
06	5850 X	2405	-0-	-3445	-0-	140	1	2220	2	Y	41	43	1	7	
						45	9								
07	6045 X	5099	-0-	-946	-0-	306	1	4716	2	Y	70	64	1	13	
						77	9								
*08	6045 X	5240	-0-	-805	-0-	310	1	4851	2	Y	72	76	1	9	
						79	9								

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 228013 COMPL. DATE 08/07/2008													TOTAL DEPTH	11212	PERF.10716 - 11048
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 232392 COMPL. DATE 05/20/2007													TOTAL DEPTH	11425	PERF.10930 - 10936
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 127 RRCID -> 241758 COMPL. DATE 03/13/2009													TOTAL DEPTH	11900	PERF.10474 - 11417
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	Y	2	2	1	-0-	
						2	9								
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	7	1	130	2	Y	2	2	1	-0-	
						2	9								
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	Y	2	2	1	-0-	
						2	9								
06	150 N	143	-0-	-7	-0-	8	1	133	2	Y	2	2	1	-0-	
						2	9								
07	155 N	133	-0-	-22	-0-	8	1	123	2	Y	2	2	1	-0-	
						2	9								
*08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	178	2	Y	2	2	1	-0-	
						2	9								

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 126 RRCID -> 241763 COMPL. DATE 09/02/2010													TOTAL DEPTH	11915	PERF.10257 - 10360
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-			-0-	
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-			-0-	
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-			-0-	
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-			-0-	
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-			-0-	
*08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-			-0-	



SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		83107 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		130	RRCID ->	242353	COMPL. DATE	02/15/2020	TOTAL DEPTH	11789	PERF. 9832 - 9842				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		128	RRCID ->	243573	COMPL. DATE	02/02/2012	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10810 - 11052				
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	12 1	223 2	Y	-0-		-0-				
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8 1	155 2	Y	-0-		-0-				
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	8 1	141 2	Y	-0-		-0-				
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	8 1	132 2	Y	-0-		-0-				
07	155 N	88	-0-	-67	-0-	5 1	83 2	Y	-0-		-0-				
*08	155 N	110	-0-	-45	-0-	7 1	103 2	Y	-0-		-0-				
-----															
SHERIDAN (WILCOX -H-)				83107 495	ASSOCIATED	49B		CNTY: COLORADO							
COPANO PROCESSING LLC				176382											
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		61R	RRCID ->	275854	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3456 - 3671				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
-----															
SHERIDAN (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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
-----															
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		116	RRCID ->	282638	COMPL. DATE	04/07/2017	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 5396 - 5422				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
-----															
SHERIDAN (YEGUA 5000)				83107 957	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO							
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815											
BLAKE		WELL #:		1	RRCID ->	271754	COMPL. DATE	08/20/2015	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 5004 - 5008				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
08	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

SHERIDAN (800 MIOCENE)			83107 973		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC.			945936									
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:	91	RRCID ->	183613	COMPL. DATE	04/23/2001	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	792 - 798
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

  

SHERIDAN (1700 MIOCENE)			83107 986		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC.			945936									
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:	92	RRCID ->	184043	COMPL. DATE	04/22/2001	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1710 - 1715
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

  

SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:	94	RRCID ->	184048	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1714 - 1722
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

  

SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:	86	RRCID ->	185630	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	1708 - 1720
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

  

SHERIDAN (3800 FRIO)			83107 993		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC.			945936									
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:	26	RRCID ->	185553	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	3716 - 3719
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

  

SHERIDAN, N. (WILCOX 9400)			83109 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
SUNDOWN ENERGY LP			829482									
RAY CORCORAN GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	257447	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	10433	PERF.	9376 - 9382
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	3100 N	1092	-0-	-2008	3968	1075 2	17	9	N	15	153 1	14
04	3000 N	1186	-0-	-1814	2154	1153 2	33	9	N	30	12 1	32
05	3100 N	1220	-0-	-1880	274	1186 2	34	9	N	31	27 1	36
06	1020 N	349	-0-	-671	-0-	317 2	32	9	N	29	29 1	36
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
08	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-				N	NO RPT		36

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SILSBEE (Z) 83584 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN  
 FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875  
 SILSBEE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 108057 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7884 - 7894

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

SILSBEE GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 143070 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7873 - 7891

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

SILSBEE, NORTH (YEGUA 2C) 83586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN  
 PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051  
 ARCO RAFFERTY WELL #: 1A RRCID -> 174036 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 6805 - 6813

03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			404
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			404
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			404
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			404
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			404
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			404

SILVERSPoon (TEX SA1 SAND) 83662 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
 ATLAS OPERATING LLC 036587  
 BURKHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219022 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16399 - 16422

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

BURKHART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232422 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF. 3679 - 3952

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

SILVERSPoon (TEX SAl SAND)		//CONT.//		83662 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587										
HARRINGTON		WELL #:		1	RRCID -> 242448		COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	16475	PERF.	16348 - 16398		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	27364 X	27364	-0-	-0-	-0-	27186	2	178	9	N	162	179	1	124
04	29740 X	29740	-0-	-0-	-0-	29542	2	198	9	N	180	179	1	125
05	31434 X	28703	-0-	-2731	-0-	28519	2	184	9	N	167	178	1	114
06	35670 X	24829	-0-	-10841	-0-	24684	2	145	9	N	132	177	1	69
07	30721 X	24912	-0-	-5809	-0-	24756	2	156	9	N	142			211
08	30721 X	NO RPT	-0-	-30721	-0-					N	NO RPT			211

REHAK		WELL #:		3	RRCID -> 257522		COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	15450	PERF.	14504 - 14567		
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-			20
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-			20
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-			20
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-			20
07	651 N	531	-0-	-120	-0-	531	2			N	-0-			20
08	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			20

BLUEFIN RESOURCES LLC		077031		WELL #:		12	RRCID -> 251911		COMPL. DATE	05/22/2009	TOTAL DEPTH	19600	PERF.	17058 - 17122
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SKULL CREEK (MIOCENE 1700)		83949 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO					
GARRISON LTD.		295861		WELL #:		1	RRCID -> 214684		COMPL. DATE	10/27/2005	TOTAL DEPTH	6845	PERF.	1912 - 1915
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SLESSINGER (MIDDLE WILCOX)		84061 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN					
UNION GAS OPERATING COMPANY		876500		WELL #:		1	RRCID -> 207707		COMPL. DATE	10/21/2004	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	14210 - 14224
03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	204	1	814	3	N	47	122	1	62
04	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	52	9	239	1	N	58			120
05	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	64	9	284	1	N	17	90	1	47
06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	19	9	194	1	N	37			84
07	1488 N	1382	-0-	-106	-0-	41	9	223	1	N	63			147
08	1209 N	1017	-0-	-192	-0-	69	9	193	1	N	14	118	1	43
						15	9							

SMITH POINT, E. (F-18) 84315 124 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
HITEX RESOURCES, LP 390521  
FRANKLAND, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 141928 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 14280 PERF.12402 - 12412

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84

SMITH POINT, EAST (F-26) 84315 496 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS  
MASTERS ONSHORE, LLC 532952  
SHELDON WELL #: 1R RRCID -> 186730 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 22200 PERF.20086 - 20144

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

SMITH POINT, EAST (12,650) 84315 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
CAMOIL, INC. 127449  
JACKSON (TEXACO) WELL #: RRCID -> 165331 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 13502 PERF.12404 - 12414

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 07/29/2004

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND  
ORO RESOURCES, LLC 626507  
GEORGE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 182228 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9842 - 9885

03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	18	2	1	9	Y	1	1	17
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	17	2	1	9	Y	1	1	17
*05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	16	2	1	9	Y	1	1	17
*06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	13	2	1	9	Y	1	1	17
*07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	26	2	1	9	Y	1	1	17
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		17

GEORGE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 182762 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10416 - 10558

03	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	1664	2	31	9	Y	28	28	1	59
04	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1604	2	54	9	Y	49	43	1	65
*05	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1453	2	42	9	Y	38	36	1	67
*06	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1213	2	32	9	Y	29	30	1	66
*07	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2463	2	43	9	Y	39	36	1	69
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			69

GEORGE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 189412 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.10020 - 10078

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

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) //CONT.// 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FORT BEND			
ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507													
GEORGE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 189850 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10294 - 11403													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	16 2	1 9	Y	1	1 1	14	
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	16 2	1 9	Y	1	1 1	14	
*05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	14 2	1 9	Y	1	1 1	14	
*06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	12 2	1 9	Y	1	1 1	14	
*07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	24 2	1 9	Y	1	1 1	14	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		14	
-----													
GEORGE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 192297 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9854 - 9884													
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	14 2	7 9	Y	6	6 1	15	
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	14 2	6 9	Y	5	4 1	16	
*05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	12 2	4 9	Y	4	4 1	16	
*06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	10 2	3 9	Y	3	3 1	16	
*07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	21 2	4 9	Y	4	4 1	16	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		16	
-----													
GEORGE RANCH WELL #: 1SD RRCID -> 193844 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4708 - 4766													
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
GEORGE RANCH WELL #: 14 RRCID -> 199303 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10790 - 10832													
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	13 2	1 9	Y	1	1 1	16	
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	12 2	1 9	Y	1	1 1	16	
*05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	11 2	1 9	Y	1	1 1	16	
*06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9	Y	1	1 1	16	
*07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	19 2	1 9	Y	1	1 1	16	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		16	
-----													
GEORGE RANCH EY-1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 211568 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10236 - 10239													
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	16 2	1 9	Y	1	1 1	19	
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	15 2	1 9	Y	1	1 1	19	
*05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	14 2	1 9	Y	1	1 1	19	
*06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	11 2	1 9	Y	1	1 1	19	
*07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	23 2	1 9	Y	1	1 1	19	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		19	
-----													
GEORGE RANCH EY-1 GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 254454 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9938 - 9975													
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	393 2	233 9	Y	212	213 1	402	
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	-0-	379 2	243 9	Y	221	192 1	431	
*05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	343 2	189 9	Y	172	161 1	442	
*06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	286 2	144 9	Y	131	133 1	440	
*07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	-0-	581 2	194 9	Y	176	162 1	454	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		454	

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

GEORGE RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 185588		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 11870 PERF.11571 - 11641		
03	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	928 2	386 9	Y	351 354 1	500
04	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	895 2	231 9	Y	210 183 1	527
*05	990 N	990	-0-	-0-	-0-	811 2	179 9	Y	163 153 1	537
*06	815 N	815	-0-	-0-	-0-	677 2	138 9	Y	125 127 1	535
*07	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1374 2	184 9	Y	167 153 1	549
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	549

GEORGE RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 203323		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10682		
03	DLQ G-10	1638	-0-	1638	1638	1514 2	124 9	Y	113 114 1	74
04	3205 X	1567	-0-	-1638	-0-	1459 2	108 9	Y	98 85 1	87
*05	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1322 2	84 9	Y	76 72 1	91
*06	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1104 2	64 9	Y	58 59 1	90
*07	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	2241 2	86 9	Y	78 72 1	96
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	96

GEORGE RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 210150		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 11277 PERF.11024 - 11082		
03	DLQ G-10	875	-0-	875	875	800 2	75 9	Y	68 68 1	51
04	1711 N	836	-0-	-875	-0-	771 2	65 9	Y	59 51 1	59
*05	749 N	749	-0-	-0-	-0-	698 2	51 9	Y	46 43 1	62
*06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	583 2	39 9	Y	35 36 1	61
*07	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1184 2	52 9	Y	47 43 1	65
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	65

GEORGE RANCH "A"		WELL #: 16		RRCID -> 214583		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11628 - 11638		
03	DLQ G-10	233	-0-	233	233	229 2	4 9	Y	4 4 1	19
04	DLQ G-10	224	-0-	224	457	220 2	4 9	Y	4 3 1	20
05	DLQ G-10	203	-0-	203	660	200 2	3 9	Y	3 3 1	20
06	DLQ G-10	169	-0-	169	829	167 2	2 9	Y	2 2 1	20
07	DLQ G-10	341	-0-	341	1170	338 2	3 9	Y	3 3 1	20
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1170			Y	NO RPT	20

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		
03	DLQ G-10	823	-0-	823	823	53 1	554 2	Y	196 198 1	247
04	1596 N	773	-0-	-823	-0-	216 9	534 2	Y	171 148 1	270
*05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	51 1	484 2	Y	132 125 1	277
*06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	188 9	404 2	Y	101 103 1	275
*07	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	46 1	820 2	Y	136 125 1	286
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	145 9		Y	NO RPT	286

SMITHERS LAKE, E. (YEGUA)		84332 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND			
HORIZON PROD. AND OPERATING, LLC		400091									
HARRISON, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 196706		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10674 - 10708	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	10416 #	8563	-0-	-1853	-0-	187 1	8055 2	N	292	186 1	410
						321 9					
04	7740 #	6604	-0-	-1136	-0-	165 1	6196 2	N	221	185 1	446
						243 9					
05	7998 #	5638	-0-	-2360	-0-	153 1	5264 2	N	201	349 1	298
						221 9					
06	8280 #	6316	-0-	-1964	-0-	181 1	5904 2	N	210	181 1	327
						231 9					
07	8556 #	4721	-0-	-3835	-0-	113 1	4443 2	N	150	169 1	308
						165 9					
08	8556 #	5350	-0-	-3206	-0-	137 1	5026 2	N	170	172 1	306
						187 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	
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-		213
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-		213
05	341 N	161	-0-	-180	-0-	161 3		N	-0-		213
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-		213
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-		213
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 3		N	-0-		213

KRENEK, J.		WELL #: 1		RRCID -> 242079		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 10225		PERF.10150 - 10198	
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-		289
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-		289
05	341 N	173	-0-	-168	-0-	173 3		N	-0-		289
06	300 N	87	-0-	-213	-0-	87 3		N	-0-		289
07	403 N	36	-0-	-367	-0-	36 3		N	-0-		289
*08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3		N	-0-		289

SEBESTA, C. J. "B" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242368		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 10207		PERF.10023 - 10082	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	120		N	-0-		340
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	120		N	-0-		340
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	120		N	-0-		340
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	120		N	-0-		340
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	120		N	-0-		340
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	120		N	-0-		340
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	120		N	-0-		340

SOUR LAKE		84693 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARDIN			
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875									
ARCO ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 198364		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 4462 - 4512	
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	13		N	-0-		-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	13		N	-0-		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	13		N	-0-		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	13		N	-0-		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2020											



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

-----															
SOUR LAKE (EY-3)				84693 330	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARDIN						
WAGNER OIL COMPANY				891175											
JACK KNIFE				WELL #:	2	RRCID ->	281629	COMPL. DATE	07/15/2016	TOTAL DEPTH	10043	PERF.	9361 - 9568		
03	45708	16959	-0-	-28749	-0-	213	1	14559	2	N	1988	1800	1		621
						2187	9								
04	33510	17470	-0-	-16040	-0-	212	1	15216	2	N	1856	2161	1		316
						2042	9								
05	34705	18143	-0-	-16562	-0-	228	1	15868	2	N	1861	1953	1		224
						2047	9								
06	33080	17305	-0-	-15775	-0-	216	1	15266	2	N	1657	1443	1		438
						1823	9								
07	35165	18373	-0-	-16792	-0-	226	1	16342	2	N	1641	1800	1		279
						1805	9								
*08	18396	18396	-0-	-0-	-0-	220	1	16197	2	N	1799	1795	1		283
						1979	9								

-----															
SOUR LAKE, E. (KIRBY)				84697 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARDIN						
HOME PETROLEUM CORP.				396852											
KIRBY STEPHENSON				WELL #:	4	RRCID ->	116421	COMPL. DATE	01/23/1985	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11774 - 11814		
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1127	2	6	9	N	5			113
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	999	2	2	9	N	2			115
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-			115
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-			115
*07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-			115
*08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-			115

-----															
SOUR LAKE, E. (KIRBY FB-A)				84697 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARDIN						
S & S OPERATING COMPANY, INC.				741047											
T. P. RANCH				WELL #:	3	RRCID ->	180664	COMPL. DATE	12/14/2000	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	12218 - 12287		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

-----															
SOUR LAKE, E. (SOLOW)				84697 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARDIN						
S & S OPERATING COMPANY, INC.				741047											
BLACK STONE				WELL #:	2	RRCID ->	177123	COMPL. DATE	03/18/2000	TOTAL DEPTH	11922	PERF.	10625 - 10642		
03	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7352	2	6	9	Y	5	52	1	130
04	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6500	2	86	9	Y	78	16	1	192
05	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6821	2	68	9	Y	62	52	1	202
06	7110	X	5045	-0-	-2065	-0-	5021	2	24	9	Y	22	34	1	190
07	7347	X	4220	-0-	-3127	-0-	4190	2	30	9	Y	27	37	1	180
08	7347	X	4785	-0-	-2562	-0-	4750	2	35	9	Y	32	54	1	148
													10	8	

SOUR LAKE, E. (YEGUA)		84697 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN				
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047											
BLACK STONE		WELL #: 5		RRCID -> 190585		COMPL. DATE 06/01/2002			TOTAL DEPTH 12390 PERF.10887 - 11060				
M	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
03		21204	20315	-0-	-889	-0-	19938 2	377 9	N	343	363 1		160
04		22032	21276	-0-	-756	-0-	20876 2	400 9	N	364	368 1	1 8	155
05		19065 #	18733	-0-	-332	-0-	18384 2	349 9	N	317	355 1		117
06		19650 #	15826	-0-	-3824	-0-	15642 2	184 9	N	167	2 8		282
07		21204	16606	-0-	-4598	-0-	16300 2	306 9	N	278	355 1		205
08		21204	17825	-0-	-3379	-0-	17425 2	400 9	N	364	369 1		200

SOUR LAKE, E. (YEGUA, LOWER)		84697 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN				
BYNG ENERGY GROUP, INC.		118732											
KIRBY LUMBER CO		WELL #: 2		RRCID -> 094457		COMPL. DATE 01/29/1981			TOTAL DEPTH 11325 PERF. 9901 - 9954				
M	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
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUR LAKE, E. (YEGUA, UPPER)		84697 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN				
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC		072716											
BOYER, J. M. UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 192227		COMPL. DATE 11/14/2002			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10207 - 10902				
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
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2004													

SOUR LAKE, E. (YEGUA #7)		84697 615		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN				
PLACID OPERATING, LLC		667861											
BLACK STONE MINERALS GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 188482		COMPL. DATE 02/19/2002			TOTAL DEPTH 13570 PERF.12366 - 12486				
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
03		862 N	862	-0-	-0-	-0-	86 1	568 2	N	189	182 1		141
							208 9						
04		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	404 1	497 2	N	163	166 1		138
							179 9						
*05		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	910 1	1351 2	N	140	216 1		62
							154 9						
06		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	386 1	917 2	N	130	171 1		21
							143 9						
*07		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	733 1	1387 2	N	150	167 1		4
							165 9						
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4

DU JAY, JOYCE "A"		84697 615		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN				
		667861											
		WELL #: 1		RRCID -> 191193		COMPL. DATE 09/25/2002			TOTAL DEPTH 12500 PERF.12197 - 12342				
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
03		242 N	242	-0-	-0-	-0-	27 1	174 2	N	37			135
							41 9						
04		340 N	340	-0-	-0-	-0-	124 1	152 2	N	58	158 1		35
							64 9						
*05		277 N	277	-0-	-0-	-0-	104 1	154 2	N	17	8 1		285
							19 9						
06		285 N	285	-0-	-0-	-0-	74 1	175 2	N	33			318
							36 9						
*07		359 N	359	-0-	-0-	-0-	85 1	161 2	N	103			421
							113 9						
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			421

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O		PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	
03	2917 R	2917	-0-	-0-	-0-	2883	2	34	9	Y	31	26	1	35
04	1898 R	1898	-0-	-0-	-0-	1873	2	25	9	Y	23	8	1	50
05	1178 #	519	-0-	-659	-0-	499	2	20	9	Y	18	26	1	42
06	2820 #	484	-0-	-2336	-0-	478	2	6	9	Y	5	17	1	30
07	2914 #	229	-0-	-2685	-0-	206	2	23	9	Y	21	18	1	33
08	2914 #	339	-0-	-2575	-0-	302	2	37	9	Y	34	27	1	40

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

JACK KNIFE		WELL #:		1	RRCID ->	239765	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	12761	PERF.	12602 - 12731		
03	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	558	1	792	9	N	720	544	1	466
04	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	540	1	718	9	N	653	711	1	408
05	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	558	1	871	9	N	792	699	1	501
06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	540	1	915	9	N	832	882	1	451
07	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	558	1	820	9	N	745	542	1	654
*08	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	562	1	560	2	N	765	1207	1	212
						842	9							

GTO		WELL #:		1	RRCID ->	249823	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	12520	PERF.	12169 - 12290		
03	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	620	1	1757	2	N	222	180	1	321
						244	9							
04	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	599	1	2667	2	N	449	539	1	231
						494	9							
05	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	639	1	2216	2	N	443	183	1	491
						487	9							
06	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	618	1	2267	2	N	373	533	1	331
						410	9							
07	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	637	1	2102	2	N	354	539	1	146
						389	9							
*08	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	571	1	2056	2	N	534	536	1	144
						587	9							

-----													
SOUR LAKE EASTER (YEGUA)		//CONT.//		84699 495	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARDIN		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
BLACK STONE HAMILTON		WELL #:		1	RRCID ->	249838	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10059 - 10079	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----													
PICA		WELL #:		2	RRCID ->	265254	COMPL. DATE	10/20/2011	TOTAL DEPTH	11965	PERF.	N/A	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----													
SPANISH CAMP (YEGUA 6800)				84883 670	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON		
BEARD OIL COMPANY, LLC				060051									
DUNCAN, DONALD B.		WELL #:		A 3	RRCID ->	197080	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	7309	PERF.	6913 - 6918	
03	1920	N	1920	-0-	-0-	B	-0-	1883 2	37 9	N	34		47
04	1806	N	1806	-0-	-0-	B	-0-	1782 2	24 9	N	22		69
05	1684	N	1684	-0-	-0-	B	-0-	1670 2	14 9	N	13		82
06	1860	N	1544	-0-	-316	B	-0-	1526 2	18 9	N	16		98
07	1860	N	1441	-0-	-419	B	-0-	1428 2	13 9	N	12		110
08	1674	N	144	-0-	-1530	B	-0-	143 2	1 9	N	1		111
-----													
SPANISH CAMP (3270 SAND)				84883 846	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON		
JMM ENERGY LLC				433110									
HLAVINKA		WELL #:		2	RRCID ->	203419	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	3522 - 3546	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
-----													
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	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
-----													
SPINDLETOP (NODOSARIA, UPPER)				85195 450	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON		
KINGWOOD EXPLORATION LLC				467256									
GABRIELLE		WELL #:		1	RRCID ->	258675	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	8016 - 8032	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	88 1	31 9	N	28			449
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	192 1	17 9	N	15			464
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	145 1	30 9	N	27			491
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	149 1	44 9	N	40			531
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	416 1	39 9	N	35			566
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			566

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

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

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

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

SPURGER (YEGUA #3A) 85415 678 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER  
 PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051  
 ARCO STERNE FEE WELL #: 4 RRCID -> 059811 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 3089 - 3863

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413 2		N	-0-			45
04	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4286 2		N	-0-			45
05	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4732 2		N	-0-			45
06	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344 2		N	-0-			45
07	3658 X	3603	-0-	-55	-0-	3603 2		N	-0-			45
08	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-			N	NO RPT			45

-----												
SPURGER (5675) FORT APACHE ENERGY, INC. BIG JOHN D.				85415 852 277908	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: TYLER			
				WELL #: 1	RRCID -> 283931	COMPL. DATE 03/23/2017	TOTAL DEPTH 6236	PERF. 5852	-	5854		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		1488	6534	-0-	5046	5046	6534 2	N	-0-			59
04		17326	6860	-0-	-10466	-0-	6860 2	N	-0-			59
05		12818	7153	-0-	-5665	-0-	7153 2	N	-0-			59
06		1440	6929	-0-	5489	5489	6929 2	N	-0-			59
07		1488	7089	-0-	5601	11090	7089 2	N	-0-			59
08		1488	NO RPT	-0-	-1488	9602		N	NO RPT			59
-----												
BIG JOHN D				WELL #: 1	RRCID -> 286182	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7818	-	7826		
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SRALLA ROAD (JACKSON, W.) FAULCONER, VERNON E., INC. JAMES/FIELDER UNIT				85446 250 263701	ASSOCIATED	49B			CNTY: HARRIS			
				WELL #: 1	RRCID -> 164521	COMPL. DATE 07/11/1997	TOTAL DEPTH 8738	PERF. 8612	-	8616		
03		4960 #	3414	-0-	-1546	-0-	459 1 25 9	2930 2	N	23		160
04		4800 #	35	-0-	-4765	-0-	17 1	18 2	N	-0-		160
05		4712 #	70	-0-	-4642	-0-	34 1	36 2	N	-0-		160
06		4500 #	125	-0-	-4375	-0-	85 1	40 2	N	-0-		160
07		4557 #	132	-0-	-4425	-0-	68 1	64 2	N	-0-		160
08		3410 #	-0-	-0-	-3410	-0-			N	-0-		160
-----												
STAMPEDE A (YEGUA) PALEO OIL COMPANY LLC STAMPEDE A				85514 100 635131	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: POLK			
				WELL #: 1	RRCID -> 284315	COMPL. DATE 08/21/2017	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3031	-	3033		
03		3472	35	-0-	-3437	-0-	35 1		N	-0-		-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		449 R	449	-0-	-0-	-0-	449 1		N	-0-		-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JONES				WELL #: 01	RRCID -> 288355	COMPL. DATE 10/19/2017	TOTAL DEPTH 3367	PERF. 2512	-	2515		
03		3131	38	-0-	-3093	-0-	38 1		N	-0-		-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		203 R	203	-0-	-0-	-0-	203 1		N	-0-		-0-
06		237 R	237	-0-	-0-	-0-	237 1		N	-0-		-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ST. TR. 60-S, EAST (H1 SAND) STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC STATE TRACT 52-S				85717 120 819006	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON			
				WELL #: 1-U	RRCID -> 136473	COMPL. DATE 06/02/1990	TOTAL DEPTH 8677	PERF. 7861	-	7868		
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
ST. TR. 60-S, EAST (K SAND)			85717 140		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON			
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC			819006										
STATE TRACT 52-S			WELL #:	1-L	RRCID ->	136475	COMPL. DATE	06/02/1990	TOTAL DEPTH	8677	PERF.	8265 - 8288	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
ST. TR. 60-S, WEST (K SAND)			85724 140		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC			819006										
STATE TRACT 51-S			WELL #:	2	RRCID ->	136415	COMPL. DATE	06/24/1990	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	8958 - 8977	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
STATE TRACT 60-S			WELL #:	1	RRCID ->	136472	COMPL. DATE	06/16/1989	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8263 - 8290	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
ST. TR. 60-S, WEST (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	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
-----													
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	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	197			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

STIMMEL (NORTHINGTON) 86147 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
BLACK CREEK DRILLING, INC. 072621  
SADIE GAS UNIT 1 WELL #: RRCID -> 264175 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8054 - 8077

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			103
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			103
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			103
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			103
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			103
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			103
PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2013												

STIMMEL (OUTLAR) 86147 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
MILLER, ILSE WELL #: 2 RRCID -> 125668 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 7863

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	4588 X	4467	-0-	-121	-0-	336	1	4120	2	N	10	190
04	4260 X	3596	-0-	-664	-0-	262	1	3334	2	N	-0-	190
05	4030 X	3998	-0-	-32	-0-	291	1	3704	2	N	3	193
06	4320 X	3679	-0-	-641	-0-	287	1	3390	2	N	2	195
07	4464 X	3422	-0-	-1042	-0-	289	1	3130	2	N	3	198
08	4464 X	3050	-0-	-1414	-0-	288	1	2762	2	N	-0-	198

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

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

SHOCO PRODUCTION LLC 778196  
WASSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 199580 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2016 - 2210

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/13/2021												

STOWELL (CRAWFORD U-1) 86429 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
CORE E & P CORP. 178381  
KOCH, T.F.NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 056640 COMPL. DATE 09/19/1973 TOTAL DEPTH 7782 PERF. N/A

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



STOWELL (CRAWFORD U-1) //CONT.// 86429 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON													
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836													
BLAUW-RUIDENGA WELL #: 3 RRCID -> 050996 COMPL. DATE 07/02/1971 TOTAL DEPTH 7617 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	48	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	48	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	48	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	48	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	48	
08	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. 247836													
BLAUW-RUIDENGA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250576 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 7128 - 7146													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	108					Y	NO RPT	10	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	108					Y	NO RPT	10	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	108					Y	NO RPT	10	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	108					Y	NO RPT	10	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	108					Y	NO RPT	10	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	108					Y	NO RPT	10	
-----													
HOME PETROLEUM CORP. 396852													
KOCH, T. F. NCT-1 WELL #: 3-F RRCID -> 138174 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7140 - 7156													
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-	-0-	
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	1			N	-0-	-0-	
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-	-0-	
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-	-0-	
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-	-0-	
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-	-0-	
-----													
SHOCO PRODUCTION LLC 778196													
WILLIAMS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 264173 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7270 - 7285													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
STOWELL (FB-A, NOD. 1, UP.) 86429 154 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS													
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368													
GREEN, BETTIE C. WELL #: 3 L RRCID -> 051161 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A													
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
STOWELL (5300) 86429 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON													
PULS OPERATING COMPANY 682775													
WALLER, THOMAS F. WELL #: 6 RRCID -> 093463 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 5287 - 5289													
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-	-0-	
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-	-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-	
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-	-0-	
*08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-	-0-	

STOWELL (HACKBERRY 10,100) 86429 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838  
 GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 235127 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9881 - 10099

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

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

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

STOWELL, N. (DISCORBIS) 86431 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
 PRIME OPERATING COMPANY 677770  
 DOORNBOS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 183004 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 9178 - 9194

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30

STOWELL, N. (MIOCENE) 86431 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 BAGLEY, ROY 042685  
 BROUSSARD WELL #: 1 RRCID -> 192889 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5603 - 5607

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		162
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		162
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		162
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		162
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		162
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		162

PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2018

STOWELL, S. (ENGLIN) 86434 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
 SHOCO PRODUCTION LLC 778196  
 STOEGER, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 057196 COMPL. DATE 08/14/1974 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8104 - 8110

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

STOWELL, S. (SULLIVAN U-3)		86434 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
PULS OPERATING COMPANY		682775										
ENGLIN, JOSIE		WELL #:	3	RRCID ->	098102	COMPL. DATE	01/15/1982	TOTAL DEPTH	9199 PERF. 9037 - 9038			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STYLES BAYOU (9850)		86848 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
VIEMAN, L. D.		WELL #:	3	RRCID ->	117988	COMPL. DATE	05/07/2011	TOTAL DEPTH	10380 PERF. 3900 - 3940			
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUBLIME (WILCOX 7770)		86862 180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
LONE OAK ENERGY INC		506578										
BLK. 32		WELL #:	1	RRCID ->	170434	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL DEPTH	10700 PERF. 7771 - 7777			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48

SUBLIME (WILCOX 9100)		86862 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
LONE OAK ENERGY INC		506578										
BLK 47		WELL #:	1	RRCID ->	168105	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL DEPTH	10691 PERF. 8994 - 9004			
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAREY		WELL #:		1		RRCID ->		169144		COMPL. DATE		04/28/1998		TOTAL DEPTH		10498		PERF. 9170 - 9180	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-										37
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-										37
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-										37
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-										37
07	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT										37
08	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT										37

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
JOHNSON, B. A. 'A'		521516										
		WELL #:	1	RRCID ->	280832	COMPL. DATE	10/02/2014	TOTAL DEPTH	10721 PERF. 9040 - 9075			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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			
M	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 AMT	EOM BALANCE
-----														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SUBLIME (WILCOX 9500)			86862 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO				
CAMOIL, INC.			127449											
HAINES			WELL #: A 3		RRCID -> 198107		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 10525		PERF. 9412 - 9446			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			256
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			256
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			256
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			256
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			256
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			256
-----														
MAGNUM PRODUCING, LP			521516											
JOHNSON, B. A. 'E' GU			WELL #: 1		RRCID -> 161374		COMPL. DATE 12/04/1996		TOTAL DEPTH 10807		PERF. 9418 - 9452			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
-----														
SUBLIME (8950)			86862 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO				
PETRODOME OPERATING, LLC			660286											
HOPKINS			WELL #: 1		RRCID -> 275913		COMPL. DATE 06/30/2014		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8819 - 8836			
03	37819 X	37819	-0-	-0-	-0-	36346	3	1473	9	N	1339	1458	1	3461
04	33720 X	32835	-0-	-885	-0-	31588	3	1247	9	N	1134	895	1	3700
05	32689 X	32689	-0-	-0-	-0-	31462	3	1227	9	N	1115	1090	1	3725
06	33810 X	16678	-0-	-17132	-0-	16055	3	623	9	N	566	732	1	3559
07	34937 X	-0-	-0-	-34937	-0-					N	-0-			3559
08	34937 X	-0-	-0-	-34937	-0-					N	-0-			3559
-----														
SUBLIME,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			
03	29636 #	24164	-0-	-5472	-0-	22978	2	1186	9	N	1078	1093	1	620
04	28680 #	23315	-0-	-5365	-0-	22123	2	1192	9	N	1084	1469	1	235
05	29357 #	21771	-0-	-7586	-0-	20569	2	1202	9	N	1093	1079	1	249
06	26100 #	14457	-0-	-11643	-0-	13564	2	893	9	N	812	742	1	319
07	25296 #	18023	-0-	-7273	-0-	16835	2	1188	9	N	1080	1120	1	279
08	24149 #	20748	-0-	-3401	-0-	19382	2	1366	9	N	1242	1284	1	237

SUBLIME, N. (9850) 86866 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
 LONE OAK ENERGY INC 506578  
 ALBERT II-1 WELL #: 1 RRCID -> 201729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10613 PERF.10126 - 10146

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

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

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

MOONEY WELL #: 1 RRCID -> 182836 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 11279 PERF.11158 - 11186

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

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

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

SUGAR VALLEY (AMMO 8590) 86960 025 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 OAK ENERGY, LLC 617101  
 GRANT, JOHN F. WELL #: 1 RRCID -> 216869 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8377 - 8419

03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	1			N	-0-					-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
05	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	1			N	-0-					-0-
06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	1			N	-0-					-0-
07	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	1			N	-0-					-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGAR VALLEY (CAYCE) 86960 150 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA  
 OAK ENERGY, LLC 617101  
 TALCOTT A UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 036610 COMPL. DATE 06/22/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8575 - 8579

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

-----												
SUGAR VALLEY (FRIO 8,500)		86960 325		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA				
OAK ENERGY, LLC		617101										
BRAMAN -C-		WELL #: 31		RRCID -> 145251		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 8830		PERF. 8466 - 8474		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
03	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	1			Y	-0-	-0-
04	210 #	105	-0-	-105	-0-	105	1			Y	-0-	-0-
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	-0-
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	-0-
07	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	-0-
08	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
SUGAR VALLEY (GRAVIER)		86960 475		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
SUN RESOURCES TEXAS, INC.		829438										
MILLBERGER		WELL #: 2LT		RRCID -> 184176		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 9806		PERF. 9528 - 9534		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SUGAR VALLEY (GRAVIER TAYLOR BSG)		86960 500		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MATAGORDA				
OAK ENERGY, LLC		617101										
BOULDIN, F. V. -B-		WELL #: 3		RRCID -> 089777		COMPL. DATE 09/15/1980		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 10456 - 10478		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SUGAR VALLEY (HERMAN -B-)		86960 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
OAK ENERGY, LLC		617101										
CULBERTSON, W.J. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 110368		COMPL. DATE 10/24/1987		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8853 - 8863		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SUGAR VALLEY (TALCOTT A)		86960 725		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA				
OAK ENERGY, LLC		617101										
BRAMAN -C-		WELL #: 17		RRCID -> 265901		COMPL. DATE 07/08/2011		TOTAL DEPTH 8902		PERF. 8621 - 8624		
03	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	1			Y	-0-	-0-
04	210 #	105	-0-	-105	-0-	105	1			Y	-0-	-0-
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	-0-
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	-0-
07	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	-0-
08	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGAR VALLEY (TRUITT)  
SUN RESOURCES TEXAS, INC.  
MILLBERGER

86960 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
829438  
WELL #: 2UT RRCID -> 184177 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9440 - 9449

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

SUGAR VALLEY (TRUITT TAYLOR B SG)  
OAK ENERGY, LLC  
BOULDIN-TAY OUI

86960 875 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MATAGORDA  
617101  
WELL #: 1 RRCID -> 054920 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10184 - 10194

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

BOULDIN, FLORENCE

WELL #: 1 RRCID -> 196554 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 6092 - 6120

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

SIANA OIL & GAS  
TAYLOR

779259  
WELL #: 2 RRCID -> 212232 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10184 - 10237

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

SUGAR VALLEY, N. (TALCOTT -B-)  
OAK ENERGY, LLC  
BRAMAN "C"

86962 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA  
617101  
WELL #: 30 RRCID -> 226270 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8701 - 8707

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

SUGAR VALLEY, N. (UNION)  
OAK ENERGY, LLC  
GRANT, JOHN F.

86962 852 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA  
617101  
WELL #: 14 F RRCID -> 048575 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

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

SUGAR VALLEY, S. (FRIO 11700)		86965 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
SIANA OIL & GAS TAYLOR		779259		RRCID -> 201047		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11920		PERF.11270 - 11433				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			407
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			407
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			407
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			407
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			407
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			407

SUGAR VALLEY, SE. (TEXT. 2)		86966 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
TEXAKOMA E & P, LLC SUGAR VALLEY		844133		RRCID -> 270952		COMPL. DATE 05/14/2012		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12420 - 12456				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	133	1	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	7	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)		87165 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC HAMMAN		020467		RRCID -> 192569		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 15788		PERF.15194 - 15242				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120

COLLINS		WELL #: 1		RRCID -> 194198		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 14950		PERF.14650 - 14710				
03	10653 X	10653	-0-	-0-	-0-	992	1	9487	3	N	158	182	1	307
						174	9							
04	10716 X	10716	-0-	-0-	-0-	953	1	9572	3	N	174	182	1	299
						191	9							
05	11358 X	11358	-0-	-0-	-0-	992	1	10153	3	N	194			493
						213	9							
06	10781 X	10781	-0-	-0-	-0-	960	1	9650	3	N	155	356	1	289
						171	9							
07	10944 X	10944	-0-	-0-	-0-	992	1	9801	3	N	137	4	8	422
						151	9							
*08	11415 X	11415	-0-	-0-	-0-	992	1	10270	3	N	139	179	1	382
						153	9							

HAMMAN		WELL #: 2		RRCID -> 196017		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 15400		PERF.15220 - 15234				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLLINS		WELL #: 2		RRCID -> 197035		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 15525		PERF.15299 - 15378				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41



SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)		//CONT.//		87165 460	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POLK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467										
HAMMAN				WELL #:	3	RRCID ->	199885	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15150	PERF.14881	- 14916	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		12715 X	12715	-0-	-0-	-0-	1611	1	11068	3	N	33	3 8	153
							36	9						
04		17970 X	17970	-0-	-0-	-0-	1639	1	16232	3	N	90		243
							99	9						
05		16981 X	16981	-0-	-0-	-0-	1701	1	15182	3	N	89	188 1	2 8 142
							98	9						
06		14979 X	14979	-0-	-0-	-0-	1616	1	13284	3	N	72	4 8	210
							79	9						
07		18569 X	17476	-0-	-1093	-0-	1683	1	15701	3	N	84	187 1	2 8 105
							92	9						
08		18569 X	16265	-0-	-2304	-0-	1671	1	14473	3	N	110		215
							121	9						
-----														
DAVIS-BLACK STONE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	201764	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	14850	PERF.14582	- 14624	
03		18654 X	18654	-0-	-0-	-0-	18394	3	260	9	N	236	178 1	1 8 309
							17310	3	246	9	N	224	184 1	349
04		17580 X	17556	-0-	-24	-0-	16762	3	254	9	N	231	188 1	1 8 391
							1150	3	226	9	N	205	186 1	1 8 409
05		18166 X	17016	-0-	-1150	-0-	15922	3	272	9	N	247	370 1	4 8 282
							18140	3	248	9	N	225	177 1	330
06		17730 X	16148	-0-	-1582	-0-								
07		18412 X	18412	-0-	-0-	-0-								
08		18321 X	18298	-0-	-23	-0-								
-----														
COLLINS				WELL #:	3	RRCID ->	210922	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	15189	PERF.15314	- 15376	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		111
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		111
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		111
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		111
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		111
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		111
-----														
SWANSON (2950)		87514 800		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WHARTON					
VIPER S.W.D., LLC		886209												
MEEK -E-				WELL #:	4	RRCID ->	133167	COMPL. DATE	12/15/1989	TOTAL DEPTH	5147	PERF. 2954	- 2970	
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-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-
-----														
SWEENEY (FRIO 11300 SAND)		87570 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA					
SANDEL OPERATING COMPANY		747534												
BERNARD RIVER LAND DEVELOPMENT				WELL #:	1	RRCID ->	254091	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	14005	PERF.11296	- 11316	
03		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-		-0-
04		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-		-0-
05		248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-		-0-
06		210 N	61	-0-	-149	-0-	61	2			N	-0-		-0-
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		-0-
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		-0-

-----												
SWEENEY (11,600)			87570 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
SANDEL OPERATING COMPANY			747534									
BERNARD RIVER LAND DEV. CO. -A-			WELL #:	1	RRCID ->	067131	COMPL. DATE	01/23/1958	TOTAL DEPTH	14005	PERF.	11634 - 11680
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
TAIL FEATHERS (YEGUA)			88152 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
RASMUSSEN			WELL #:	5	RRCID ->	179674	COMPL. DATE	08/15/2000	TOTAL DEPTH	7757	PERF.	7272 - 7300
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TAIT (WILCOX 9,600)			88160 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327									
TAIT, R. E. JR.			WELL #:	1	RRCID ->	179942	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9594 - 9604
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	676			N	-0-		-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	676			N	-0-		-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	676			N	-0-		-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	676			N	-0-		-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	676			N	-0-		-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	676			N	-0-		-0-
-----												
TAIT (WILCOX 9,900)			88160 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836									
TAIT			WELL #:	1	RRCID ->	215608	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9932 - 9942
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
-----												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327									
TAIT, ALICE			WELL #:	2	RRCID ->	132040	COMPL. DATE	09/09/1989	TOTAL DEPTH	12727	PERF.	9902 - 9962
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
-----												

TAIT (WILCOX 9,900)		//CONT.//		88160 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327											
TAIT, R. E., JR.		WELL #:		1	RRCID -> 137430	COMPL. DATE 07/07/2000	TOTAL DEPTH 10550	PERF. 9594	- 9944						
M	O	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
*10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1			Y	-0-			-0-
*11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1			Y	-0-			-0-
*12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	62	-0-	62		62	62	1			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	24	-0-	24		86	24	1			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	33	-0-	33		119	33	1			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	16	-0-	16		135	16	1			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	27	-0-	27		162	27	1			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	24	-0-	24		186	24	1			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	40	-0-	40		226	40	1			Y	-0-			-0-

TAIT, ALICE		WELL #:		3	RRCID -> 158093	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11475	PERF. 9914	- 10078					
*09	8 X	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-			9
*10	4 X	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	-0-			9
*11	9 X	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-			9
*12	6 X	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-			9
*01	4 X	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	-0-			9
*02	14B2 EXT	6	-0-	6		6	6	1			Y	-0-			9
*03	14B2 EXT	6	-0-	6		12	6	1			Y	-0-			9
*04	14B2 EXT	3	-0-	3		15	3	1			Y	-0-			9
*05	14B2 EXT	5	-0-	5		20	5	1			Y	-0-			9
*06	14B2 EXT	10	-0-	10		30	10	1			Y	-0-			9
*07	14B2 EXT	5	-0-	5		35	5	1			Y	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		35					Y	-0-			9

TAIT (WILCOX 10,700)		88160 750		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COLORADO							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327													
TAIT, ALICE		WELL #:		1	RRCID -> 242862	COMPL. DATE 07/25/2008	TOTAL DEPTH 11786	PERF.10715	- 10725						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		223					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		223					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		223					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		223					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		223					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		223					Y	-0-			-0-

TANK FARM (L. YEGUA NOD MEX)		88304 240		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIBERTY							
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169													
SIZEMORE		WELL #:		1	RRCID -> 208604	COMPL. DATE 08/19/2003	TOTAL DEPTH 13528	PERF.10132	- 10158						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TANK FARM (LWR. COOK MTN. 3A)		88304 242		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY							
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169													
ABSHIER		WELL #:		1	RRCID -> 213831	COMPL. DATE 11/22/2005	TOTAL DEPTH 13224	PERF.12788	- 12952						
03	2573 N	1998	-0-	-575	-0-	251	1	1747	2	N	-0-				63
04	2340 N	100	-0-	-2240	-0-	27	1	73	2	N	-0-				63
05	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	102	1	1769	2	N	-0-				63
06	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	252	1	1183	2	N	-0-				63
07	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	239	1	1380	2	N	-0-				63
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63

TANTABOGUE CREEK (DEXTER)													88315 110		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALKER				
PARTEN OPERATING INC.													642718										
CHAMPION INTERNATIONAL CORP. 'C'													WELL #:	1	RRCID ->	225151	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10655	PERF.10223	-	10229
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-						60						
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						60						
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						60						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						60						
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						60						
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						60						

CHAMPION INTERNATIONAL CORP.													WELL #:	2	RRCID ->	225153	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10157	PERF.10042	-	10048
03	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	485	1	4785	2	N	144	179	1			236						
							158	9															
04	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	496	1	4865	2	N	118	195	1			159						
							130	9															
05	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	486	1	4970	2	N	147					306						
							162	9															
06	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	497	1	4791	2	N	84	188	1			202						
							92	9															
07	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	520	1	4997	2	N	100	188	1			114						
							110	9															
08	5673	X	5465	-0-	-208	-0-	519	1	4830	2	N	105					219						
							116	9															

TAVENER, EAST (7950)													88471 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
DYNAMIC PRODUCTION, INC.													237926										
NOVAK GAS UNIT													WELL #:	1 A	RRCID ->	088173	COMPL. DATE	03/11/1980	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 8002	-	8018
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86						

TAYLOR BAYOU, S. (HACKBERRY 1)													88506 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.													048169										
MCFADDIN													WELL #:	1	RRCID ->	257094	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	12505	PERF.12032	-	12053
03	30070	#	23650	-0-	-6420	-0-	220	1	20779	2	N	2410	2555	1			640						
							2651	9															
04	34860		35295	-0-	435	435	300	1	31183	2	N	3465	3205	1			900						
							3812	9															
05	32626	R	32191	-0-	-435	-0-	310	1	28667	2	N	2922	3069	1	7	8	746						
							3214	9															
06	26670	#	25728	-0-	-942	-0-	300	1	22936	2	N	2265	2530	1	18	8	463						
							2492	9															
07	29447	R	29447	-0-	-0-	-0-	288	1	25867	2	N	2993	3100	1			356						
							3292	9															
08	36022		NO RPT	-0-	-36022	-0-					N	NO RPT					356						

TAYLOR LAKE, EAST (LOX B)		88549 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
BRACEWELL ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	168884	COMPL. DATE	03/08/1998	TOTAL DEPTH	12890	PERF.	12333 - 12347
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TAYLOR LAKE, E. (ANOMALINA 3)		88551 005		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
INTERFINANCIAL CORP.		WELL #:	2	RRCID ->	151733	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	11632	PERF.	5350 - 5370
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TENNA (HILLJE SAND)		88805 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON			
VIPER S.W.D., LLC		886209									
VIPER SWANSON UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	284025	COMPL. DATE	03/22/2017	TOTAL DEPTH	4390	PERF.	4234 - 4241
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THEUVENINS CREEK (YEGUA 5700)		89324 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER				
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081										
BP SITTING ON GO		WELL #:	2	RRCID ->	271175	COMPL. DATE	04/21/2013	TOTAL DEPTH	6404	PERF.	5701 - 5705	
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	4 5	207 9	Y	188	179 5	10 8	171
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	4 5	174 9	Y	158	163 5		166
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	3 5	180 9	Y	164	142 5		188
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	3 5	125 9	Y	114	71 1		231
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	291 5	152 9	Y	138	202 1		167
*08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	16 5	151 9	Y	137	136 1		168

THEUVENINS CREEK (YEGUA 1 -D)		89324 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TYLER			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171									
KIRBY-MCINNIS		WELL #:	10D	RRCID ->	103318	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	8630	PERF.	5635 - 5700
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	5 5	230 9	Y	209	288 5	12 8		352
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	7 5	193 9	Y	175	292 5			235
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	6 5	199 9	Y	181	157 5			259
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	2 5	138 9	Y	125	77 1	14 8		293
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	323 5	174 9	Y	158	317 1			134
*08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	37 5	197 9	Y	179	178 1			135

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-A)		89352 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: TYLER				
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081											
BP HONKY TONKIN		WELL #: 2		RRCID -> 271290		COMPL. DATE 08/10/2013			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6053 - 6060				
03	7750 N	11	-0-	-7739 B	7192	10 3	1 5	Y	-0-				153
04	7192 N	-0-	-0-	-7192 B	-0-			Y	-0-				153
05	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	2 3	1 5	Y	-0-				153
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				153
07	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 3		Y	-0-				153
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				153
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BP GOOD		WELL #: 1		RRCID -> 281526		COMPL. DATE 03/17/2016			TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5863 - 5866				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	2 3	14 9	Y	13				571
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				571
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	33				604
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	30				634
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3		Y	-0-				634
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	184 1			450
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 5TH)		89352 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TYLER				
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081											
BP JR		WELL #: 1		RRCID -> 270664		COMPL. DATE 08/21/2012			TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5788 - 5791				
03	2759 X	2556	-0-	-203	-0-	319 3	2237 9	N	2034	4223 5	52 8		1910
04	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	412 3	1922 9	N	1747	2863 5			794
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1254	1261 5			787
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1763	1610 1	50 8		890
07	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	1225 5	1234 9	N	1122	1269 1			743
*08	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	319 5	1462 9	N	1329	1440 1			632

THOMPSON DENBURY ONSHORE, LLC MYERS, A. E.		89525 001 215343		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND						
		WELL #:	13	RRCID ->	054992	COMPL. DATE	04/14/1973	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MYERS, A. E.		WELL #:	17	RRCID ->	055090	COMPL. DATE	04/14/1973	TOTAL DEPTH	3365	PERF.	N/A			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MYERS, A. E.		WELL #:	1	RRCID ->	090422	COMPL. DATE	11/15/1979	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4168 - 4193			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BOOTH, T. R.		WELL #:	14	RRCID ->	116889	COMPL. DATE	02/28/1985	TOTAL DEPTH	3175	PERF.	2928 - 2942			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:	62	RRCID ->	136788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	2540 - 2548			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:	101	RRCID ->	144002	COMPL. DATE	12/07/1992	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3209 - 3223			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MIOCENE 3 GU 1		WELL #:	2	RRCID ->	144149	COMPL. DATE	12/17/1992	TOTAL DEPTH	5420	PERF.	2632 - 2646			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		75	RRCID ->	149146	COMPL. DATE	02/16/1994	TOTAL DEPTH	5450 PERF. 3372 - 3387		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
GEORGE, A. P.		WELL #:		16	RRCID ->	150862	COMPL. DATE	07/20/1994	TOTAL DEPTH	6200 PERF. 3158 - 3168		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		22	RRCID ->	151531	COMPL. DATE	09/27/1994	TOTAL DEPTH	5554 PERF. 2804 - 2814		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		25	RRCID ->	154110	COMPL. DATE	04/17/1995	TOTAL DEPTH	3450 PERF. 3360 - 3379		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LOCKWOOD & SHARP 'A'		WELL #:		91	RRCID ->	163377	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	5950 PERF. 2072 - 2076		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #:		14	RRCID ->	163944	COMPL. DATE	08/14/2020	TOTAL DEPTH	5370 PERF. 3825 - 4380		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #:		54	RRCID ->	163953	COMPL. DATE	01/14/1999	TOTAL DEPTH	5450 PERF. 4861 - 4943		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977				N	NO RPT		-0-



THOMPSON		//CONT.// 89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND								
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343														
MYERS, A. E.		WELL #: 43		RRCID -> 165232		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 5605 PERF. 2273 - 2275								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BOOTH, T. R.		WELL #: 12		RRCID -> 166968		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 5417 PERF. 2110 - 2116								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #: 18		RRCID -> 166970		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3448 - 3464								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 85		RRCID -> 169331		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2791 - 2796								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HP LOCKWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 179441		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 1744 - 1748								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BOOTH, T. R.		WELL #: 1R		RRCID -> 183645		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2046 - 2058								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BOOTH, T. R.		WELL #: 25		RRCID -> 186315		COMPL. DATE 07/20/2001		TOTAL DEPTH 5453 PERF. 3834 - 3854								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
BOOTH, T. R.		WELL #:		15	RRCID ->	187134	COMPL. DATE	12/09/2001	TOTAL DEPTH	3174	PERF. 2932 - 2937		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
BOOTH, F. I. ETAL -A-		WELL #:		65	RRCID ->	187634	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	5618	PERF. 2896 - 2916		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		28	RRCID ->	198925	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	4012	PERF. 2879 - 2899		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		68	RRCID ->	199696	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 1636 - 1646		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		4	RRCID ->	200926	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 1848 - 1870		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		6	RRCID ->	200965	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	6240	PERF. 3386 - 3398		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		15	RRCID ->	201712	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	5054	PERF. 3634 - 3650		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

THOMPSON		//CONT.// 89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND								
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343														
BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #: 67		RRCID -> 203384		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 3959 PERF. 2786 - 2791								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
GEORGE, A. P. "A"		WELL #: 20		RRCID -> 203910		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3001 - 3007								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
LOCKWOOD, H. P.		WELL #: 34		RRCID -> 207056		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 5462 PERF. 4296 - 4361								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
MYERS, A. E.		WELL #: 11 R		RRCID -> 207555		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 2268 - 2276								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 64		RRCID -> 207557		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2906 - 2909								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
MYERS, A. E.		WELL #: 15		RRCID -> 209216		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 4081 PERF. 2873 - 2918								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
BOOTH, F. I. ETAL "A"		WELL #: 54		RRCID -> 209252		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 5464 PERF. 3458 - 3461								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

THOMPSON DENBURY ONSHORE, LLC MYERS, A. E.		//CONT.// 89525 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: FORT BEND										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #: 64		RRCID -> 211202	COMPL. DATE 07/20/2005	TOTAL DEPTH 5610	PERF. 3472	-	3476							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LOCKWOOD, H. P.		WELL #: 14		RRCID -> 211945	COMPL. DATE 09/18/2005	TOTAL DEPTH 5437	PERF. 2410	-	2414							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BOOTH, T. R.		WELL #: 5 R		RRCID -> 212023	COMPL. DATE 07/28/2005	TOTAL DEPTH 5480	PERF. 4872	-	4880							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 73		RRCID -> 217672	COMPL. DATE 04/28/2006	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 2970	-	2985							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LOCKWOOD, H. P.		WELL #: 47A		RRCID -> 222426	COMPL. DATE 09/14/2006	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 2780	-	2787							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LOCKWOOD, H. P.		WELL #: 35		RRCID -> 234050	COMPL. DATE 01/15/2008	TOTAL DEPTH 5460	PERF. 4376	-	4392							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
THOMPSON DENBURY ONSHORE, LLC GEORGE, A. P. -A-				89525 001	215343	ASSOCIATED		SALVAGE					CNTY: FORT BEND				
				WELL #: 35	RRCID -> 270960	COMPL. DATE 04/08/2013	TOTAL DEPTH 5507	PERF. 4354	-	4360							
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DAVIS, J. H. P.				WELL #: 107	RRCID -> 285710	COMPL. DATE 12/11/2015	TOTAL DEPTH 5524	PERF. 5347	-	5366							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. WOLTERS, R. A. NCT-1				549836	7	RRCID -> 154139	COMPL. DATE 03/20/1954	TOTAL DEPTH 7672	PERF. N/A								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
THOMPSON (VICKSBURG) DENBURY ONSHORE, LLC EDWARDS & RIGGINS				89525 868	215343	ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: FORT BEND				
				WELL #: 5	RRCID -> 179675	COMPL. DATE 07/27/2000	TOTAL DEPTH 7480	PERF. 7352	-	7386							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
THOMPSON, NORTH MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. BOOTH, F. I.				89527 001	549836	ASSOCIATED		49B					CNTY: FORT BEND				
				WELL #: 3B	RRCID -> 052147	COMPL. DATE 03/13/1972	TOTAL DEPTH 7792	PERF. N/A									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
THOMPSON, SOUTH DENBURY ONSHORE, LLC WOLTERS, R. A. ET AL -B-				89530 001	215343	ASSOCIATED		SALVAGE					CNTY: FORT BEND				
				WELL #: 6	RRCID -> 067929	COMPL. DATE 08/23/1976	TOTAL DEPTH 5410	PERF. N/A									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, SOUTH		//CONT.//		89530 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND								
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343												
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	075922	COMPL. DATE	04/03/1978	TOTAL DEPTH	5448	PERF.	N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DAVIS, J.H.P.		WELL #:		26	RRCID ->	076285	COMPL. DATE	11/03/1997	TOTAL DEPTH	5480	PERF.	4926 - 4936				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	077523	COMPL. DATE	03/08/1987	TOTAL DEPTH	5513	PERF.	4956 - 4964				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		21 L	RRCID ->	078330	COMPL. DATE	08/24/1978	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5154 - 5160				
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	081920	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	5601	PERF.	4050 - 4078				
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		24	RRCID ->	110531	COMPL. DATE	04/12/1984	TOTAL DEPTH	5631	PERF.	5056 - 5062				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WOLTERS, R. A. ET AL "B"		WELL #:		29	RRCID ->	168012	COMPL. DATE	05/22/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	4814 - 4828				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON, SOUTH		//CONT.//		89530 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		25	RRCID ->	207560	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	5440	PERF. 3912 - 3931	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JHP DAVIS ESTATE		WELL #:		104ST	RRCID ->	249837	COMPL. DATE	05/18/2009	TOTAL DEPTH	5430	PERF. 5089 - 5092	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

THOMPSON, SE. (FRIO)		WELL #:		89531 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		WELL #:		215343								
DAVIS, J. H. P. ESTATE		WELL #:		102	RRCID ->	265547	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	5532	PERF. 4788 - 4792	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

THOMPSON, W. (MIOCENE 4010)		WELL #:		89533 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
GARRISON LTD.		WELL #:		295861								
GORKA		WELL #:		1	RRCID ->	215091	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4009 - 4015	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MOORE		WELL #:		1	RRCID ->	235545	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3856 - 3866	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TIDEHAVEN ( HEFFELFINGER)		WELL #:		89826 043	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
LANGSTON OIL, LLC		WELL #:		485297								
HEFFELFINGER 'C'		WELL #:		1	RRCID ->	271194	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	9002	PERF. 8770 - 8773	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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-

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1798 X	1151	-0-	-647	-0-	1116 2	35 9	N	32	178 1	145
04	1530 X	1147	-0-	-383	-0-	1124 2	23 9	N	21		166
05	1581 X	1050	-0-	-531	-0-	1024 2	26 9	N	24		190
06	1530 X	1077	-0-	-453	-0-	1043 2	34 9	N	31		221
07	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT		221
08	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT		221

TEXEGY OPERATING COMPANY LLC		848561		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
HEFFELFINGER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 282603		COMPL. DATE 06/01/2017		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10392 - 10604	
03	5735 X	5313	-0-	-422	-0-	558 1	4681 2	N	67	179 1	122
04	5370 X	4923	-0-	-447	-0-	540 1	4330 2	N	48		170
05	5239 X	4895	-0-	-344	-0-	558 1	4282 2	N	50		220
06	5130 X	4692	-0-	-438	-0-	540 1	4096 2	N	51	182 1	89
07	5301 X	4759	-0-	-542	-0-	558 1	4150 2	N	46		135
08	5301 X	4590	-0-	-711	-0-	558 1	4002 2	N	27		162

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
DAWDY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 252252		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10318 - 10502	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54

TIGNER (VICKSBURG)		89906 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
COBRA OIL & GAS CORPORATION		163000				ONE WELL					
MERCURY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174132		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 8606		PERF. 6419 - 6499	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TIMBER LAKE (WILCOX 9900 SAND)		90050 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER			
NECHES TRANSPORT INC.		601854									
BPA 740		WELL #: 2		RRCID -> 271043		COMPL. DATE 09/04/2012		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9914 - 9926	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79



TIMBER LAKE (WILCOX 9900 SAND) //CONT.// 90050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER														
NECHES TRANSPORT INC. //CONT.// 601854														
BPA 740 WELL #: 3 RRCID -> 278822 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9874 - 9912														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	10	1	22	9	Y	20	40	1	20
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	10	1	22	9	Y	20	20	1	20
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	10	1	44	9	Y	40	50	1	10
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	33	9	Y	30	30	1	10
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	33	9	Y	30			40
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	10	1	33	9	Y	30	40	1	30

  

TOMBALL TANDEM ENERGY CORPORATION 90620 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS														
TOMBALL GU 5 835707 WELL #: 5 RRCID -> 135259 COMPL. DATE 11/30/1988 TOTAL DEPTH 5574 PERF. 5480 - 5488														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750														
ROBERTSON, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 051346 COMPL. DATE 10/07/1971 TOTAL DEPTH 5562 PERF. N/A														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

SCHULTZ, E. "A" WELL #: 6 RRCID -> 199860 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5443 - 5448														
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			-0-
04	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
05	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-
06	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-			-0-
07	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			-0-
08	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			-0-

  

TOMBALL (COCKFIELD) 90620 023 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
GALLOWAY ENERGY CO. 293303 WELL #: 2 RRCID -> 189075 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5294 - 5298														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

  

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750														
BURKETT, JEWELL H. WELL #: 1 RRCID -> 008548 COMPL. DATE 02/11/1953 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 5366 - 6384														
03	1798 N	1400	-0-	-398	-0-	1388	2	12	9	N	11			147
04	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-			147
05	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1804	2	20	9	N	18			165
06	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1479	2	1	9	N	1			166
07	1798 N	1427	-0-	-371	-0-	1427	2			N	-0-			166
08	1798 N	1385	-0-	-413	-0-	1373	2	12	9	N	11	160	1	17

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 1-5300) 90620 069 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752  
 TOMBALL GU 2 WELL #: 20 RRCID -> 100307 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5266 - 5268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	231	1	175	2	N	-0-	-0-	-0-
04	570 N	404	-0-	-166	-0-	230	1	174	2	N	-0-	-0-	-0-
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	317	1	148	2	N	-0-	-0-	-0-
06	390 N	241	-0-	-149	-0-	139	1	102	2	N	-0-	-0-	-0-
07	403 N	247	-0-	-156	-0-	157	1	90	2	N	-0-	-0-	-0-
08	465 N	271	-0-	-194	-0-	201	1	70	2	N	-0-	-0-	-0-

BAKER, W. W. WELL #: 1 A RRCID -> 119255 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 5272 - 5282

03	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1057	1	804	2	N	-0-	-0-	88
04	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	960	1	723	2	N	-0-	-0-	88
05	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1182	1	551	2	N	-0-	-0-	88
06	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	840	1	621	2	N	-0-	-0-	88
07	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1103	1	636	2	N	-0-	-0-	88
*08	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1276	1	444	2	N	-0-	-0-	88

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750  
 TOMBALL GU 8 WELL #: 2 C RRCID -> 008544 COMPL. DATE 10/26/1956 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5332 - 5345

03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-	-0-	-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-	-0-	-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-	-0-	-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-	-0-	-0-
*08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-	-0-	-0-

PETRICH, THERESA WELL #: 5 RRCID -> 091313 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5194 - 5198

03	961 N	765	-0-	-196	-0-	765	2			N	-0-	-0-	147
04	750 N	739	-0-	-11	-0-	739	2			N	-0-	-0-	147
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-	-0-	147
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-	-0-	147
07	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-	-0-	147
08	837 N	790	-0-	-47	-0-	790	2			N	-0-	-0-	147

TOMBALL (COCKFIELD,UP 1-5300,SE) 90620 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS  
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850  
 QUILTER, H. -A- WELL #: 6 RRCID -> 125183 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5354 - 5363

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

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750  
 TOMBALL GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 136444 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5390 - 5396

03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-	-0-	167
04	720 N	547	-0-	-173	-0-	547	2			N	-0-	-0-	167
05	744 N	595	-0-	-149	-0-	595	2			N	-0-	-0-	167
06	690 N	503	-0-	-187	-0-	503	2			N	-0-	-0-	167
07	558 N	485	-0-	-73	-0-	485	2			N	-0-	-0-	167
08	589 N	487	-0-	-102	-0-	487	2			N	-0-	-0-	167

OIL AND GAS DIVISION

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500)		90620 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS								
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707														
TOMBALL GU 6		WELL #: 3		RRCID -> 071536		COMPL. DATE 07/22/1999		TOTAL DEPTH 5568 PERF. 5480 - 5491								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
TOMBALL GAS UNIT "6"		WELL #: 4		RRCID -> 254610		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5429 - 5439								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS								
TOMBALL GU 7		WELL #: 2 C		RRCID -> 008584		COMPL. DATE 07/08/1937		TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5497 - 5516								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
TOMBALL GU 8		WELL #: 2 T		RRCID -> 008585		COMPL. DATE 01/07/1937		TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5496 - 5506								
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
TOMBALL GU 7		WELL #: 7		RRCID -> 096043		COMPL. DATE 03/30/1989		TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5494 - 5503								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500SW)		90620 110		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS								
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750														
RUDEL, C. R.		WELL #: 1		RRCID -> 121561		COMPL. DATE 05/14/1986		TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5493 - 5507								
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	15 N	13	-0-	-2	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

-----												
TOMBALL (COCKFIELD 5400)		90620 138		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750										
MAGNOLIA REALTY		WELL #: 4		RRCID -> 146993		COMPL. DATE 09/18/1993		TOTAL DEPTH 5642		PERF. 5263 - 5281		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
MUELLER, E. E.		WELL #: 5		RRCID -> 147224		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL DEPTH 5615		PERF. 5376 - 5390		
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-		-0-
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	502 2		N	-0-		-0-
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	576 2		N	-0-		-0-
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-		-0-
07	527 N	526	-0-	-1	-0-	-0-	526 2		N	-0-		-0-
08	558 N	374	-0-	-184	-0-	-0-	374 2		N	-0-		-0-
-----												
DOUGHTIE, S. T.		WELL #: 9		RRCID -> 271178		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 5578		PERF. 5344 - 5412		
03	403 N	402	-0-	-1	-0-	-0-	402 2		N	-0-		-0-
04	360 N	332	-0-	-28	-0-	-0-	332 2		N	-0-		-0-
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-		-0-
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-		-0-
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-		-0-
08	465 N	406	-0-	-59	-0-	-0-	406 2		N	-0-		-0-
-----												
TOMBALL (JACKSON 4400)		90620 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750										
DOUGHTIE, S. T.		WELL #: 10		RRCID -> 068899		COMPL. DATE 10/29/1976		TOTAL DEPTH 5550		PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SCHERER, W. B.		WELL #: 9		RRCID -> 126631		COMPL. DATE 02/25/1988		TOTAL DEPTH 6802		PERF. 4214 - 4219		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1996												
-----												
TOMBALL (JACKSON 4400,SE)		90620 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707										
TOMBALL G U 9		WELL #: 9 F		RRCID -> 086064		COMPL. DATE 09/05/1979		TOTAL DEPTH 6538		PERF. 4351 - 4358		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOMBALL (KOBBS) 90620 276 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS  
 TORTUGA OPERATING COMPANY 862750  
 TOMBALL GAS UNIT -A- METZLER WELL #: 3 RRCID -> 008549 COMPL. DATE 07/01/1935 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 5354 - 5375

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		1391 R	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2				N	-0-			-0-
04		1297 R	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2				N	-0-			-0-
05		1403 R	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2				N	-0-			-0-
06		1492 R	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2				N	-0-			-0-
07		1432 R	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2				N	-0-			-0-
*08		1545 R	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2				N	-0-			-0-

LEWIS, SAM WELL #: 7 F RRCID -> 068593 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

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

HILLEGEIST, E. TRACT 2 WELL #: 3 RRCID -> 083224 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5478 - 5488

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

PETRICH, THERESA WELL #: 4 RRCID -> 103729 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5427 - 5449

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

HILLEGEIST, E. WELL #: 6 RRCID -> 115260 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 5380 - 5404

03	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	2				N	-0-			70
04	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2				N	-0-			70
05	155	#	145	-0-	-10	-0-	145	2				N	-0-			70
06	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	2				N	-0-			70
07	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	2				N	-0-			70
08	155	#	110	-0-	-45	-0-	110	2				N	-0-			70

BURLINGTON RI RR WELL #: 4 T RRCID -> 127728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5531 - 5585

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

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMBALL (MICHEL) 90620 391 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707  
TOMBALL GAS UNIT NO. 9 WELL #: 22 RRCID -> 207934 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6248 - 6255

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3075 N	3075	-0-	-0-	-0-	2170	3	905	9	N	823	831	1	2	8	175
04	2880 N	2857	-0-	-23	-0-	2100	3	757	9	N	688	741	1	2	8	120
05	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	2170	3	782	9	N	711	732	1	1	8	98
06	2940 N	2929	-0-	-11	-0-	2048	3	881	9	N	801	754	1	1	8	144
07	2945 N	2893	-0-	-52	-0-	2164	3	729	9	N	663	679	1	1	8	127
*08	2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	2142	3	837	9	N	761	768	1	1	8	119

TOMBALL (MIOCENE 1450) 90620 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS  
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750  
MAGNOLIA REALTY WELL #: 1 RRCID -> 189303 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 1666 - 1676

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

TOMBALL (MIOCENE 1750) 90620 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS  
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750  
MARTENS, HULDA WELL #: 2 RRCID -> 153976 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 1735 - 1745

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					1
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					1
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					1
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					1
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					1
08	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2			Y	-0-					1

TOMBALL (MIOCENE 1850) 90620 506 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752  
TREICHEL, F. WELL #: 7 RRCID -> 186168 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 1794 - 1802

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

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

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750  
COLEMAN, O/A, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 171454 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2522 - 2528

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

PETRICH, THERESA WELL #: 2 RRCID -> 213934 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 2548 - 2556

03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2		N	-0-			-0-

TOMBALL (MIOCENE 2700) 90620 552 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750  
PETRICH, THERESA WELL #: 1 RRCID -> 105887 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 2610 - 2620

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

HIRSCH, WM WELL #: 1 RRCID -> 121767 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 2708 - 2712

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

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

03	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
05	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
07	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
*08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOMBALL (MIOCENE 3150)		90620 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS						
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750												
HILLEGEIST, E		WELL #: 1		RRCID -> 118162		COMPL. DATE 09/06/1985		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2860 - 2863						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MUELLER, E. E.		WELL #: 2		RRCID -> 146997		COMPL. DATE 09/15/1993		TOTAL DEPTH 5576 PERF. 3214 - 3220						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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						
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	241	1	183	2	N	-0-			-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	229	1	172	2	N	-0-			-0-
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	288	1	135	2	N	-0-			-0-
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	198	1	146	2	N	-0-			-0-
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	263	1	151	2	N	-0-			-0-
*08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	317	1	110	2	N	-0-			-0-
TOMBALL (MIOCENE 3400)		90620 560		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS						
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750												
PARIS, C. P.		WELL #: 1D		RRCID -> 119794		COMPL. DATE 01/03/1986		TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3660 - 3718						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PETRICH, THERESA		WELL #: 2		RRCID -> 131895		COMPL. DATE 08/15/1989		TOTAL DEPTH 5579 PERF. 3460 - 3470						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOMBALL (PETRICH, NW.)		90620 621		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS						
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750												
MARTENS, HULDA		WELL #: 1		RRCID -> 110675		COMPL. DATE 05/20/1984		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5440 - 5455						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



TOMBALL (SCHULTZ N.W.) 90620 759 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
 TORTUGA OPERATING COMPANY 862750  
 HILLEGIST, E. TR. 2 WELL #: 2 RRCID -> 076284 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5522 - 5538

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

TOMBALL (SCHULTZ SE.) 90620 782 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS  
 TANDEM ENERGY CORPORATION 835707  
 TOMBALL GU 9 WELL #: 21 RRCID -> 051663 COMPL. DATE 11/22/1935 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5483 - 5490

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

TOMBALL (SID MOORE) 90620 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
 TORTUGA OPERATING COMPANY 862750  
 HILLEGIST, E. WELL #: 5 RRCID -> 118164 COMPL. DATE 08/29/1985 TOTAL DEPTH 5662 PERF. 5486 - 5494

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

TOMBALL (STRAY 5300) 90620 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
 TANDEM ENERGY CORPORATION 835707  
 TOMBALL GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 099515 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5360 - 5380

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

TOMBALL (STRAY 6700) 90620 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
 GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245  
 MARTENS, HULDA WELL #: 1 RRCID -> 183652 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6704 - 6712

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

OIL AND GAS DIVISION

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-		-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-		-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	N	-0-		-0-
06	180 N	152	-0-	-28	-0-	152 2	N	-0-		-0-
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 2	N	-0-		-0-
*08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2	N	-0-		-0-

TOMBALL (WILCOX 8400)		90620 943		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
ADAMS, G. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 200967		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8682 - 8707		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24

KOBBS A		90620 943		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
		681327								
		WELL #: 1		RRCID -> 242710		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 12717 PERF. 8815 - 8835		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
08	0 X	-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		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
MUELLER, E. E.		862750								
		WELL #: 4 F		RRCID -> 008592		COMPL. DATE 11/02/1961		TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8410 - 8439		
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		201
04	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 2	N	-0-		201
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		201
06	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 2	N	-0-		201
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		201
08	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 2	N	-0-	169 1	32

TOMBALL (WILCOX 8860, 2ND)		90620 952		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707								
TOMBALL GU 9		WELL #: 15		RRCID -> 101195		COMPL. DATE 05/10/1982		TOTAL DEPTH 9498 PERF. 8862 - 8868		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOMBALL (WILCOX 8860, 2ND)		//CONT.//		90620 952	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRIS			
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707								
TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		1	RRCID ->	248052	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	15452	PERF.	8818 - 8838
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

TOMBALL, SE. (10650)				90626 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS			
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.				293245								
MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU		WELL #:		1	RRCID ->	129526	COMPL. DATE	01/22/1990	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	10724 - 10734
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MARSHALL BROS. TRUSTS "C" G.U.		WELL #:		2-U	RRCID ->	153833	COMPL. DATE	02/27/1995	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10778 - 10788
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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
03	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	683	1	3996	2	N	41	146
						45	9					
04	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	365	1	3959	2	N	115 179 1	82
						127	9					
05	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	838	1	3657	2	N	97	179
						107	9					
06	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	2170	1	2270	2	N	50 189 1	40
						55	9					
07	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	2079	1	2264	2	N	77	117
						85	9					
*08	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	1066	1	3064	2	N	75	192
						83	9					

MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU		WELL #:		2-L	RRCID ->	152177	COMPL. DATE	12/05/1994	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	11738 - 11807
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40

OIL AND GAS DIVISION

TOMBALL, SE. (11700) //CONT.// 90626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
 GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. //CONT.// 293245  
 MARSHALL BROTHERS TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162216 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11710 - 11735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
03	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	284	1	1659	2	N	39		121
						43	9						
04	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	158	1	1717	2	N	34		155
						37	9						
05	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	394	1	1722	2	N	5		160
						6	9						
06	1860 N	1410	-0-	-450	-0-	686	1	718	2	N	5		165
						6	9						
07	1922 N	1452	-0-	-470	-0-	692	1	753	2	N	6		171
						7	9						
*08	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	664	1	1915	2	N	5		176
						6	9						

COX, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 197425 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11730 - 11748

03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	87	1	511	2	N	4		92
						4	9						
04	957 N	957	-0-	-0-	-0-	80	1	870	2	N	6		98
						7	9						
05	806 N	787	-0-	-19	-0-	145	1	631	2	N	10		108
						11	9						
06	570 N	220	-0-	-350	-0-	108	1	112	2	N	-0-		108
07	868 N	83	-0-	-785	-0-	39	1	43	2	N	1		109
						1	9						
*08	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	355	1	1024	2	N	64	152 1	21
						70	9						

TOMBALL, SE. (12,250) 90626 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
 GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245  
 COX, L.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087396 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12268 - 12289

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

MARSHALL BROTHERS TRUST GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 211585 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 13262 PERF.12852 - 12874

03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	106	1	617	2	N	10		67
						11	9						
04	840 N	758	-0-	-82	-0-	62	1	673	2	N	21		88
						23	9						
05	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	227	1	991	2	N	5		93
						6	9						
06	720 N	618	-0-	-102	-0-	301	1	314	2	N	3		96
						3	9						
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-		96
*08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	262	1	756	2	N	-0-		96

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
TRESSLER, LILLIE		WELL #: 2		RRCID -> 063830		COMPL. DATE 09/23/1973		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4363 - 4366	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
COLEMAN O/A,C.L.		WELL #: 2		RRCID -> 109010		COMPL. DATE 02/08/1984		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4362 - 4370	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2	N	-0-	-0-
04	14 N	13	-0-	-1 B	-0-	13 2	N	-0-	-0-
05	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13 2	N	-0-	-0-
06	14 N	12	-0-	-2 B	-0-	12 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-									
TRESSLER, LILLIE		WELL #: 1		RRCID -> 180658		COMPL. DATE 01/02/2001		TOTAL DEPTH 5666 PERF. 4420 - 4424	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-	-0-
04	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 2	N	-0-	-0-
05	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-	-0-
06	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 2	N	-0-	-0-
07	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-	-0-
08	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
TRANS-TEX (3000 CAT.)		90970 497		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
VIPER S.W.D., LLC		886209							
WEGENHOFT, I. W.		WELL #: 1		RRCID -> 141967		COMPL. DATE 02/07/1994		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 3072 - 3190	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2021									

OIL AND GAS DIVISION

TREASURE ISLE (BIG GAS SAND)		91016 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON		
REEF EXPLORATION, L.P.		697952								
HALLS BAYOU RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 168059		COMPL. DATE 12/29/1997		TOTAL DEPTH 15958 PERF.11806 - 11906		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
HALLS BAYOU RANCH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 234686		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 19739 PERF.12274 - 12312		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		29
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		29
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		29
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		29
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		29
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		29
-----										
TRINITY (EDWARDS)		91244 040		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER		
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144								
CHAMPION INTERNATIONAL CORP.		WELL #: 2		RRCID -> 126600		COMPL. DATE 11/21/1987		TOTAL DEPTH 10752 PERF.10545 - 10570		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
TRINITY BAY (F-4)		91264 031		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
TRINITY BAY STATE UNIT 1		WELL #: 112 H		RRCID -> 047876		COMPL. DATE 01/19/1970		TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1		WELL #: 85 H		RRCID -> 048190		COMPL. DATE 04/14/1970		TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
TRINITY BAY STATE UNIT 1		WELL #: 74-H		RRCID -> 137144		COMPL. DATE 09/27/1990		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7605 - 7611		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----												
TRINITY BAY (FRIO 3)			91264 093		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
TRINITY BAY STATE UNIT 1			WELL #:	85 D	RRCID ->	085542	COMPL. DATE	11/04/1979	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7477 - 7517
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----												
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
TRINITY BAY STATE UNIT 1			WELL #:	42	RRCID ->	111094	COMPL. DATE	05/19/1984	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7524 - 7543
-----												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
TRINITY BAY (FRIO 5, CENTRAL)			91264 186		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
TRINITY BAY STATE UNIT 1			WELL #:	38	RRCID ->	136885	COMPL. DATE	12/12/1990	TOTAL DEPTH	8488	PERF.	7610 - 7614
-----												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	8
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	8
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
TRINITY BAY (FRIO 5, EAST)			91264 217		ASSOCIATED		49B			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
TRINITY BAY STATE UNIT 1			WELL #:	87 F	RRCID ->	087402	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7624 - 7636
-----												
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
TRINITY BAY (FRIO 7)			91264 341		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1			WELL #:	87 H	RRCID ->	101325	COMPL. DATE	07/10/1982	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7727 - 7751
-----												
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
TRINITY BAY (FRIO 11-A, WEST)			91264 570		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1			WELL #:	37	RRCID ->	088586	COMPL. DATE	06/26/1984	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7814 - 7826
-----												
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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
-----													
TRINITY BAY (FRIO 12)		91264 589		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375											
TRINITY BAY STATE UNIT 1		WELL #: 79 D		RRCID -> 061519		COMPL. DATE 03/14/1975		TOTAL DEPTH 9802		PERF. 8089		- 8093	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TRINITY BAY STATE UNIT NO 1		WELL #: 109 D		RRCID -> 069813		COMPL. DATE 04/28/1969		TOTAL DEPTH 8600		PERF. N/A			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TRINITY BAY (FRIO 14-A)		91264 620		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375											
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1		WELL #: 109-F		RRCID -> 137433		COMPL. DATE 12/14/1990		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8282		- 8292	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TRINITY BAY ST UT 1		WELL #: 111-D		RRCID -> 137821		COMPL. DATE 02/08/1991		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8252		- 8303	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TRINITY BAY, WEST (FRIO 14-B)		91270 255		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
JSB PETROLEUM		448030											
STATE TRACT 18-19 D		WELL #: 123866		RRCID -> 123866		COMPL. DATE 02/01/1987		TOTAL DEPTH 11525		PERF. 8038		- 8044	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
-----													
RECLASSIFIED TO OIL				02/10/1992									



TRULL (NODOSARIA 10)		91571 465		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
LEMON, RICHARD G.		496332													
GRESHAM, J. W. -A-		WELL #:		RRCID -> 048139		COMPL. DATE 04/08/1970		TOTAL DEPTH 11040		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				71
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				71
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				71
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				71
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				71
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				71
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2005															

TRULL (8900)		91571 899		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688												
GRESHAM GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 265865		COMPL. DATE 01/29/2014		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8878 - 8885				
03	3658 X	2860	-0-	-798	-0-	1609	2	1251	9	N	1137	893	1	975
04	3480 X	3211	-0-	-269	-0-	1783	2	1428	9	N	1298	1429	1	844
05	3596 X	3278	-0-	-318	-0-	1880	2	1398	9	N	1271	1252	1	863
06	3360 X	2805	-0-	-555	-0-	1593	2	1212	9	N	1102	1244	1	721
07	3317 X	3023	-0-	-294	-0-	1812	2	1211	9	N	1101	1060	1	762
08	3317 X	2826	-0-	-491	-0-	1649	2	1177	9	N	1070	893	1	939

TURTLE BAY (HET 6000)		91959 355		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
PHANTOM OIL & GAS		661328													
MIDDLETON, A. D.		WELL #:		RRCID -> 047633		COMPL. DATE 01/15/1970		TOTAL DEPTH 6598		PERF. N/A					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TURTLE BAY (LOTZ 6500)		91959 710		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS							
PHANTOM OIL & GAS		661328													
COOPER, WILLIAM HEIRS		WELL #:		RRCID -> 091665		COMPL. DATE 03/28/1980		TOTAL DEPTH 6637		PERF. 6496 - 6506					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TURTLE BAY (6100)		91959 923		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
EQUIPMENT HOT LINE		253311													
WILCOX, H. C.		WELL #:		RRCID -> 040298		COMPL. DATE 10/15/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



TWIN BASIN (6700)		92053 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
STARBURST ENERGY, INC.		815131								
ELLIS, LOU ALICE ET AL		WELL #:		RRCID ->	140750	COMPL. DATE	11/19/1991	TOTAL DEPTH	7376 PERF. 6617 - 6222	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		149
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		149
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		149
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		149
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		149
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		149
PLUGGED AND ABANDONED		08/09/1996								

ULRICH (YEGUA CONSOL)		92360 687		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
MAGNUM PRODUCING, LP		521516							
NASH, HANNAH		WELL #:		RRCID ->	129832	COMPL. DATE	06/14/1989	TOTAL DEPTH	11500 PERF.10802 - 10860
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ULRICH (YEGUA 1D)		92360 690		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS	
MAGNUM PRODUCING, LP		521516							
NASH, HANNAH		WELL #:		RRCID ->	125468	COMPL. DATE	10/04/1987	TOTAL DEPTH	11500 PERF.10930 - 10959
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

NASH, HANNAH		WELL #:		RRCID ->	127418	COMPL. DATE	05/20/1988	TOTAL DEPTH	11330 PERF.10663 - 10684
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

NASH, HANNAH		WELL #:		RRCID ->	128149	COMPL. DATE	02/18/1988	TOTAL DEPTH	11653 PERF. 5650 - 5738
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ULRICH (YEGUA 1D)		//CONT.//		92360 690	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRIS					
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING				664125										
MURFF, BILLY				WELL #:	4	RRCID ->	246607	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	11918	PERF.10175 - 10188		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		4092 #	1905	-0-	-2187	-0-	28	1	1800	3	Y	70		263
							77	9						
04		3930 #	2940	-0-	-990	-0-	21	1	2904	3	Y	14	117 1	160
							15	9						
05		4061 #	3756	-0-	-305	-0-	24	1	3657	3	Y	68		228
							75	9						
06		2209 R	2209	-0-	-0-	-0-	14	1	2112	3	Y	75	156 1	147
							83	9						
07		3038 #	2557	-0-	-481	-0-	15	1	2458	3	Y	76	143 1	80
							84	9						
*08		4208 R	4208	-0-	-0-	-0-	26	1	4129	3	Y	48		128
							53	9						

ULRICH (YEGUA 2A)				92360 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS				
ALLIED-GULF ENERGY, LLC				014481									
MORRISON-FLANAGAN				WELL #:	1	RRCID ->	222291	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	11270	PERF.10542 - 10848	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		641
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		641
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		641
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		641
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		641
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		641

MARQUEE CORPORATION				526675		RRCID ->	151734	COMPL. DATE	10/06/1994	TOTAL DEPTH	12510	PERF.10896 - 10905	
COCHRAN, STEVEN T.				WELL #:	1								
03		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-		209
04		614 N	614	-0-	-0-	-0-	501	2	113 9	N	103		312
05		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-	190 1	122
06		600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N	5	99 1	28
07		620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	38		66
*08		484 N	484	-0-	-0-	-0-	449	2	35 9	N	32		98

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		
03		812 R	812	-0-	-0-	-0-	12	1	800	3	Y	-0-		2
04		865 R	865	-0-	-0-	-0-	6	1	778	3	Y	74	70 1	6
							81	9						
05		563 R	563	-0-	-0-	-0-	6	1	528	3	Y	26		32
							29	9						
06		780 #	505	-0-	-275	-0-	3	1	473	3	Y	26	30 1	28
							29	9						
07		899 #	494	-0-	-405	-0-	3	1	459	3	Y	29	37 1	20
							32	9						
08		899 #	525	-0-	-374	-0-	3	1	509	3	Y	12		32
							13	9						

ULRICH, E. (YEGUA 2A)		92361 495		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
MARQUEE CORPORATION		526675							
GULF LAND & INVESTMENT CO.		WELL #:		RRCID -> 214759		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 13696 PERF.12026 - 12056	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	48
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	48
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	48
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	48
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	48
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	48
PLUGGED AND ABANDONED 12/30/2017									

KENSINGER		92388 975		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
		862645							
		WELL #:		RRCID -> 246590		COMPL. DATE 01/28/2018		TOTAL DEPTH 13474 PERF.12714 - 13210	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	102
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	102
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	102
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	102
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	102
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	102
PLUGGED AND ABANDONED 12/03/2019 - P/A 12/03/19									

UMBRELLA POINT (VX GYRO K)		92388 975		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
TORRENT OIL LLC		862645							
STATE TRACT 72		WELL #:		RRCID -> 260514		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12377 - 12559	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

UN FRIJOLES (FRIO)		92397 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
GOLDENROD GAS, INC.		313121							
GOFF		WELL #:		RRCID -> 150974		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4554 - 4556	
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 1	N	-0-	-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 1	N	-0-	-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 1	N	-0-	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO	
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		252144							
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		RRCID -> 053953		COMPL. DATE 10/13/1972		TOTAL DEPTH 11600 PERF. N/A	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	3
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	3
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	3
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	3
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	3

LANGHAM, EMILY -A-		92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO	
		252144							
		WELL #:		RRCID -> 060934		COMPL. DATE 02/03/1975		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.// 252144									
LANGHAM, EMILY -A-		WELL #: 5		RRCID -> 128836		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10930 - 11012			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
LANGHAM, EMILY -B-		WELL #: 3		RRCID -> 142786		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11414 PERF. 8838 - 8842			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 154380		COMPL. DATE 01/08/1995		TOTAL DEPTH 11351 PERF.10731 - 11067			
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
-----											
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 7		RRCID -> 182259		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10066 - 10080			
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
08	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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		29
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		29
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		29
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		29
08	14B2 EXT	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			
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		92751 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.//		252144							
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		11	RRCID ->	232643	COMPL. DATE	12/24/2014	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10848 - 11034
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
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			3
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			3
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			3
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			3
08	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
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			3
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			3
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			3
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			3
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
EMILY LANGHAM A		WELL #:		15	RRCID ->	258507	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	11640	PERF.10948 - 11014
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			4
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			4
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			4
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			4
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			4
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			4
-----											
EMILY LANGHAM A		WELL #:		16	RRCID ->	259641	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	11659	PERF.10476 - 10490
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			28
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			28
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			28
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			28
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			28
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			28
-----											
LANGHAM, EMILY A		WELL #:		18	RRCID ->	260042	COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL DEPTH	11657	PERF.11101 - 11130
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			46
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			46
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			46
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			46
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			46
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			46
-----											
EMILY LANGHAM "A"		WELL #:		20ST	RRCID ->	261185	COMPL. DATE	09/23/2010	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11144 - 11150
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			40
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			40
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			40
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			40
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			40

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//	92751 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SAN JACINTO										
GALLOWAY ENERGY CO.			293303													
TURNER, J. B.		WELL #:	1	RRCID -> 124301	COMPL. DATE 08/16/1986	TOTAL DEPTH 10285	PERF.10138	- 10146								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LANGHAM UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 126789	COMPL. DATE 12/11/1987	TOTAL DEPTH 10300	PERF.10202	- 10212								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PETRODOME OPERATING, LLC		WELL #:	2	RRCID -> 107545	COMPL. DATE 02/11/2004	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 4510	- 4530								
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
LANGHAM, EMILY A		WELL #:	4R	RRCID -> 190234	COMPL. DATE 08/27/2011	TOTAL DEPTH 3240	PERF. 2840	- 2866								
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:	8	RRCID -> 218382	COMPL. DATE 05/24/2006	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10948	- 11006								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	247					309
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					309
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					309
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					309
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					309
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					309
-----																
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:	9	RRCID -> 230078	COMPL. DATE 05/04/2007	TOTAL DEPTH 11670	PERF.11310	- 11320								
03	9889 X	3732	-0-	-6157	-0-	3566	3	166	9	Y	151	151	1			-0-
04	9570 X	3736	-0-	-5834	-0-	3626	3	110	9	Y	100	100	1			-0-
05	9393 X	3826	-0-	-5567	-0-	3704	3	122	9	Y	111	97	1			14
06	9090 X	2277	-0-	-6813	-0-	2218	3	59	9	Y	54	54	1			14
07	8060 X	-0-	-0-	-8060	-0-					Y	-0-					14
08	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					14



URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		92751 010	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO					
PETRODOME OPERATING, LLC		//CONT.//		660286											
LANGHAM, EMILY "A"				WELL #: 10	RRCID ->	231489	COMPL. DATE	07/31/2011	TOTAL DEPTH	11697	PERF.11106 -	11134			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	5177 X	1732	-0-	-3445	-0-	1513	3	219	9	Y	199	199	1		-0-
04	3570 X	250	-0-	-3320	-0-	106	3	144	9	Y	131	131	1		-0-
05	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	127	127	1		-0-
06	4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-					Y	-0-				-0-
07	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-				-0-
08	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
LANGHAM, EMILY "A"				WELL #: 13	RRCID ->	235543	COMPL. DATE	07/13/2012	TOTAL DEPTH	11640	PERF.11104 -	11110			
03	2077 X	518	-0-	-1559	-0-	467	3	51	9	Y	46	46	1		-0-
04	2010 X	589	-0-	-1421	-0-	538	3	51	9	Y	46	31	1		15
05	1426 X	501	-0-	-925	-0-	423	3	78	9	Y	71	30	1		56
06	3180 X	410	-0-	-2770	-0-	368	3	42	9	Y	38	33	1		61
07	3286 X	784	-0-	-2502	-0-	748	3	36	9	Y	33				94
*08	869 X	869	-0-	-0-	-0-	822	3	47	9	Y	43	89	1		48
-----															
EMILY LANGHAM "A"				WELL #: 14	RRCID ->	241771	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8016 -	8215			
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				2
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
-----															
EMILY LANGHAM A				WELL #: 19	RRCID ->	262246	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	11672	PERF.11135 -	11172			
03	2945 X	1591	-0-	-1354	-0-	1537	3	54	9	N	49	88	1		44
04	2850 X	2486	-0-	-364	-0-	2399	3	87	9	N	79	58	1		65
05	2945 X	2235	-0-	-710	-0-	2117	3	118	9	N	107	56	1		116
06	2850 X	1736	-0-	-1114	-0-	1673	3	63	9	N	57	62	1		111
07	2945 X	2759	-0-	-186	-0-	2705	3	54	9	N	49				160
*08	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2903	3	70	9	N	64	134	1		90
-----															
EMILY LANGHAM A				WELL #: 21ST	RRCID ->	264828	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	11290	PERF.11024 -	11078			
03	2201 X	1413	-0-	-788	-0-	1306	3	107	9	N	97	54	1		511
04	2130 X	1392	-0-	-738	-0-	1341	3	51	9	N	46	36	1		521
05	2201 X	1136	-0-	-1065	-0-	1058	3	78	9	N	71	35	1		557
06	2130 X	601	-0-	-1529	-0-	559	3	42	9	N	38	29	1		566
07	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	33				599
08	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	43	89	1		553
-----															
EMILY LANGHAM A				WELL #: 22	RRCID ->	264830	COMPL. DATE	09/25/2011	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10339 -	10414			
03	14B2 EXT	1263	-0-	1263	13476	1263	3			N	-0-				282
04	14B2 EXT	1528	-0-	1528	15004	1463	3	65	9	N	59				341
05	14B2 EXT	1332	-0-	1332	16336	1270	3	62	9	N	56				397
06	14B2 EXT	733	-0-	733	17069	712	3	21	9	N	19				416
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17069					N	16				432
*08	17069 X	-0-	-0-	-17069	-0-					N	21	45	1		408

URBANA (4240)		92751 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO				
PETRODOME OPERATING, LLC		660286										
BRENDA LEE LANGHAM SWD		WELL #: 1		RRCID -> 258054		COMPL. DATE 11/11/2010		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2940 - 2970		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

UTOPIA (UPPER HACKBERRY)		92806 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
ALLIED-GULF ENERGY, LLC		014481									
LGDC CORP SWD		WELL #: 2		RRCID -> 175272		COMPL. DATE 07/11/2003		TOTAL DEPTH 15229		PERF. 3078 - 5500	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEED, T. ET AL		92806 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
LGDC CORP SWD		014481									
WELL #: 6		RRCID -> 192747		COMPL. DATE 12/25/2011		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8118 - 8126			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LGDC CORP SWD		92806 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
WELL #: 3		RRCID -> 214701		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 8825		PERF. 4470 - 5460			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VACATION (YEGUA 4\5)		92893 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY		802845												
VAN DEVENTER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254240		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 11520		PERF.11188 - 11198				
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	324	2	249	9	Y	226	271	1	309
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	168	2	339	9	Y	308	346	1	271
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	130	2	415	9	Y	377	259	1	389
06	540 N	346	-0-	-194	-0-	32	2	314	9	Y	285	340	1	334
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	38	2	252	9	Y	229	182	1	381
08	558 N	524	-0-	-34	-0-	110	2	414	9	Y	376	246	1	511

DANIEL GAS UNIT		92893 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
WELL #: 1		RRCID -> 258904		COMPL. DATE 06/27/2010		TOTAL DEPTH 11360		PERF.11218 - 11228						
03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	311	2	490	9	Y	445	263	1	544
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	161	2	332	9	Y	302	337	1	509
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	124	2	272	9	Y	247	252	1	504
06	600 N	403	-0-	-197	-0-	26	2	377	9	Y	343	331	1	516
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	31	2	317	9	Y	288	178	1	626
08	403 N	352	-0-	-51	-0-	73	2	279	9	Y	254	240	1	640

VAN METER (YEGUA CONS.)		93119 400 ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER						
MERIT OILFIELD SERVICES		561110										
CHARLIE TUNA		WELL #:	1	RRCID ->	263756	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	9886	PERF.	9738 - 9826	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC		804365		RILEY, PAT ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	235789	COMPL. DATE	04/24/2018	TOTAL DEPTH	9917	PERF.	8668 - 8688
03	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-			1292	2	N	-0-				641
04	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-			1451	2	N	-0-				641
05	775 N	-0-	-0-	-0-	-775					N	-0-				641
06	1260 N	-0-	-0-	-0-	-1260					N	-0-				641
07	1488 N	-0-	-0-	-0-	-1488					N	-0-				641
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				641

  

JACQUES		WELL #:		1	RRCID ->	266492	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	9355	PERF.	8575 - 8598
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			269
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			269
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	178	1	91
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91

  

JACQUES		WELL #:		4	RRCID ->	270961	COMPL. DATE	04/06/2013	TOTAL DEPTH	9276	PERF.	8890 - 9014
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

BP AMERICA 'A-39'		WELL #:		3	RRCID ->	278175	COMPL. DATE	04/04/2016	TOTAL DEPTH	9490	PERF.	8462 - 8472
03	2666 X	1269	-0-	-1397	-0-	1269	2	N	-0-			35
04	2580 X	1125	-0-	-1455	-0-	1125	2	N	-0-			35
05	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-			N	-0-			35
06	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-			N	-0-			35
07	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-			35
08	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-			35

  

BP-FLETCHER		WELL #:		1	RRCID ->	283672	COMPL. DATE	08/24/2017	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	13560 - 13610		
*12	6386 X	3660	-0-	-2726	-0-	3438	2	222	9	N	202	346	1	701
*01	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-			701
*02	5712 X	-0-	-0-	-5712	-0-					N	-0-	178	1	523
*03	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-			523
*04	6120 X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	-0-			523
*05	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-			523
*06	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-			523
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			523
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	177	1	346

VAN METER (YEGUA CONS.)		//CONT.//		93119 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JASPER					
WHITEHEAD RESOURCES, LTD.				919409											
THRESHER				WELL #:	1	RRCID ->	283363	COMPL. DATE	08/05/2017	TOTAL DEPTH	9025	PERF. 8841 - 8860			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAN METER (YEGUA, LOWER)				93133 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN					
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701											
VILLAGE CREEK SP GU				WELL #:	2	RRCID ->	264854	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	10250	PERF.10786 - 10868			
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

VILLAGE CREEK SP GU				WELL #:	1R	RRCID ->	265002	COMPL. DATE	10/10/2011	TOTAL DEPTH	10217	PERF.10170 - 10268			
03	11574 X	11574	-0-	-0-	-0-	-0-	450	1	10984	2	Y	127	186	1	68
							140	9							
04	12404 X	12404	-0-	-0-	-0-	-0-	360	1	11917	2	Y	115			183
							127	9							
05	14161 X	14161	-0-	-0-	-0-	-0-	465	1	13528	2	Y	153	177	1	159
							168	9							
06	9750 X	9347	-0-	-403	-0-	-0-	375	1	8886	2	Y	78	167	1	70
							86	9							
07	16848 X	16848	-0-	-0-	-0-	-0-	465	1	16238	2	Y	132			202
							145	9							
08	10075 X	8998	-0-	-1077	-0-	-0-	360	1	8568	2	Y	64	165	1	101
							70	9							

VANESSA (WILCOX)				93206 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FAYETTE					
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION				301287											
JACKIE				WELL #:	1	RRCID ->	132737	COMPL. DATE	10/21/1989	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6469 - 6476			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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			
03	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	-0-	639	1	3185	3	N	432	367	1	183
							475	9							
04	4050 X	4026	-0-	-24	-0-	-0-	618	1	2984	3	N	385	328	1	240
							424	9							
05	4185 X	3650	-0-	-535	-0-	-0-	639	1	2677	3	N	304	404	1	140
							334	9							
06	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	-0-	618	1	3301	3	N	400	472	1	68
							440	9							
07	4185 X	4174	-0-	-11	-0-	-0-	639	1	3114	3	N	383	279	1	172
							421	9							
08	4185 X	4102	-0-	-83	-0-	-0-	639	1	3053	3	N	373	499	1	46
							410	9							

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.// 93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN						
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.// 876500												
PETTY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 212071		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 12710		PERF.12058 - 12506				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	221	1	1756	3	Y	379	390	1	-0-
						417	9							
04	1950 N	1823	-0-	-127	-0-	143	1	1325	3	Y	323	298	1	25
						355	9							
05	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	151	1	1290	3	Y	302	310	1	17
						332	9							
06	2310 N	1665	-0-	-645	-0-	138	1	1182	3	Y	314	330	1	1
						345	9							
*07	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	217	1	1508	3	Y	479	424	1	56
						527	9							
*08	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	186	1	1353	3	Y	419	468	1	7
						461	9							
PETTY		WELL #: 2		RRCID -> 213822		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 14200		PERF.12700 - 12764				
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	6188					Y	-0-			53
04	3000 N	947	-0-	-2053	4135	466	1	400	3	Y	74	75	1	52
						81	9							
05	3100 N	975	-0-	-2125	2010	425	1	460	3	Y	82	74	1	60
						90	9							
06	2653 N	643	-0-	-2010	-0-	169	1	366	3	Y	98	68	1	90
						108	9							
*07	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	108	1	951	3	Y	6	61	1	35
						7	9							
08	961 N	159	-0-	-802	-0-	10	1	149	3	Y	-0-			35
PETTY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 216300		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12124 - 12566				
03	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	499	1	3594	3	Y	1024	1058	1	-0-
						1126	9							
04	5220 X	4230	-0-	-990	-0-	349	1	2835	3	Y	951	877	1	74
						1046	9							
05	5394 X	5276	-0-	-118	-0-	468	1	3539	3	Y	1154	1184	1	44
						1269	9							
06	5220 X	4050	-0-	-1170	-0-	349	1	2626	3	Y	977	1020	1	1
						1075	9							
*07	5208 X	278	-0-	-4930	-0-	28	1	174	3	Y	69	62	1	8
						76	9							
08	5270 X	2572	-0-	-2698	-0-	230	1	1738	3	Y	549	557	1	-0-
						604	9							
PETTY "A" #8 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 227685		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 14128		PERF.11994 - 12030				
03	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	706	1	4182	3	Y	357	421	1	48
						393	9							
04	5130 X	4230	-0-	-900	-0-	445	1	3038	3	Y	679	583	1	144
						747	9							
05	5301 X	4779	-0-	-522	-0-	630	1	3505	3	Y	585	679	1	50
						644	9							
06	5100 X	4258	-0-	-842	-0-	500	1	3182	3	Y	524	504	1	70
						576	9							
*07	5270 X	4168	-0-	-1102	-0-	416	1	3226	3	Y	478	432	1	116
						526	9							
08	5270 X	3786	-0-	-1484	-0-	406	1	2862	3	Y	471	541	1	46
						518	9							

VICKERS (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN  
 UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500  
 BP A-52 WELL #: 1 RRCID -> 227687 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11002 - 11836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	759 1	4310 3	Y	491	619 1		127
						540 9						
04	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	699 1	3788 3	Y	460	443 1		144
						506 9						
05	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	714 1	3605 3	Y	445	513 1		76
						490 9						
06	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	680 1	3141 3	Y	403	369 1		110
						443 9						
07	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	665 1	2975 3	Y	369	441 1		38
						406 9						
08	4030 X	3645	-0-	-385	-0-	629 1	2662 3	Y	322	305 1		55
						354 9						

PETTY WELL #: 4 RRCID -> 229099 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12036 - 12470

03	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	244 1	1965 3	Y	397	415 1		17
						437 9						
04	2250 N	2038	-0-	-212	-0-	159 1	1495 3	Y	349	322 1		44
						384 9						
05	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	168 1	1460 3	Y	327	336 1		35
						360 9						
06	2550 N	1945	-0-	-605	-0-	160 1	1400 3	Y	350	375 1		10
						385 9						
*07	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	227 1	1621 3	Y	486	431 1		65
						535 9						
*08	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	210 1	1595 3	Y	452	504 1		13
						497 9						

PETTY WELL #: 202 RRCID -> 229622 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12502 - 12518

03	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	864 1	469 3	Y	193	123 1		157
						212 9						
04	120 N	83	-0-	-37	-0-	16 1	65 3	Y	2	99 1		60
						2 9						
05	465 N	217	-0-	-248	-0-	85 1	114 3	Y	16	49 1		27
						18 9						
06	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	357 1	658 3	Y	213	120 1		120
						234 9						
*07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	422 1	65 9	Y	59	99 1		80
*08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	466 1	11 3	Y	44	94 1		30
						48 9						

PETTY "A" #7 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229905 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11992 - 12032

03	3082 N	3082	-0-	-0-	-0-	499 1	2233 3	N	318	468 1		50
						350 9						
04	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	158 1	1202 3	N	218	226 1		42
						240 9						
05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	154 1	984 3	N	127	109 1		60
						140 9						
06	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	248 1	1198 3	N	315	230 1		145
						347 9						
*07	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	245 1	1599 3	N	333	430 1		48
						366 9						
*08	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	223 1	1425 3	N	284	250 1		82
						312 9						

-----													
VICKERS (WILCOX MIDDLE)			//CONT.// 93668 120		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARDIN		
UNION GAS OPERATING COMPANY			//CONT.// 876500										
PARKER FORESTRY			WELL #: 1		RRCID -> 233007			COMPL. DATE 08/16/2006			TOTAL DEPTH 12945 PERF.12224 - 12710		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
-----													
03	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	543	1	893	3	N	316	465 1 33	
						348	9						
04	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	504	1	778	3	N	588	521 1 100	
						647	9						
05	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	559	1	1226	3	N	761	677 1 184	
						837	9						
06	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	568	1	1595	3	N	606	526 1 264	
						667	9						
*07	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	419	1	1580	3	N	793	840 1 217	
						872	9						
*08	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	418	1	1529	3	N	886	983 1 120	
						975	9						
-----													
PETTY "A" #8 GAS UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 242125			COMPL. DATE 07/13/2008			TOTAL DEPTH 12200 PERF.12006 - 12022	
03	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-	1 1 -0-	
04	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	541	1	3718	3	Y	820	658 1 162	
						902	9						
05	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	365	1	2382	3	Y	294	426 1 30	
						323	9						
06	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	344	1	2282	3	Y	347	333 1 44	
						382	9						
*07	5332 X	3092	-0-	-2240	-0-	302	1	2424	3	Y	333	299 1 78	
						366	9						
08	5332 X	2697	-0-	-2635	-0-	284	1	2062	3	Y	319	368 1 29	
						351	9						
-----													
BP A-52				WELL #: 2		RRCID -> 249569			COMPL. DATE 02/11/2009			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11012 - 11026	
03	5363 X	5346	-0-	-17	-0-	708	1	4023	3	Y	559	578 1 120	
						615	9						
04	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	720	1	3903	3	Y	487	457 1 150	
						536	9						
05	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	752	1	3798	3	Y	473	541 1 82	
						520	9						
06	5160 X	4641	-0-	-519	-0-	739	1	3417	3	Y	441	402 1 121	
						485	9						
07	5332 X	4892	-0-	-440	-0-	801	1	3588	3	Y	457	532 1 46	
						503	9						
08	5332 X	4860	-0-	-472	-0-	837	1	3544	3	Y	435	406 1 75	
						479	9						
-----													
PETTY				WELL #: 10		RRCID -> 262639			COMPL. DATE 05/07/2011			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12131 - 12137	
03	7812 X	3215	-0-	-4597	-0-	305	1	2244	3	Y	605	626 1 182	
						666	9						
04	3090 X	2109	-0-	-981	-0-	172	1	1442	3	Y	450	415 1 217	
						495	9						
05	2418 X	2106	-0-	-312	-0-	185	1	1442	3	Y	435	446 1 206	
						479	9						
06	3120 X	2151	-0-	-969	-0-	184	1	1429	3	Y	489	514 1 181	
						538	9						
*07	3224 X	2159	-0-	-1065	-0-	219	1	1359	3	Y	528	468 1 241	
						581	9						
08	3224 X	2707	-0-	-517	-0-	257	1	1803	3	Y	588	672 1 157	
						647	9						





OIL AND GAS DIVISION

VICTOR BLANCO (WILCOX) 93711 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169  
 MCCORD WELL #: 1 RRCID -> 223078 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13291 PERF. 13020 - 13130

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	6510	7233	-0-	723	7775	310 1	6750 2	173 9	Y	157	184 1		197
04	6300	5751	-0-	-549	7226	300 1	5267 8	184 9	Y	167	176 1	4 8	184
05	6510	5773	-0-	-737	6489	310 1	5296 2	167 9	Y	152	184 1	5 8	147
06	6300	5926	-0-	-374	6115	300 1	5436 2	190 9	Y	173	188 1	5 8	127
07	6510	5504	-0-	-1006	5109	310 1	5032 2	162 9	Y	147	8 8		266
08	6510	NO RPT	-0-	-6510	-0-				Y	NO RPT			266

VICTOR BLANCO (YEGUA 1ST) 93711 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169  
 MCCORD WELL #: 3 RRCID -> 247845 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8030 - 8160

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

VICTOR BLANCO, W. (8800) 93717 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169  
 OSAGE WELL #: 1 RRCID -> 235086 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9137 - 9150

03	24706 X	24706	-0-	-0-	-0-	310 1	23880 2	516 9	N	469	538 1		227
04	23060 X	23060	-0-	-0-	-0-	291 1	22344 2	425 9	N	386	366 1		247
05	23498 X	23498	-0-	-0-	-0-	307 1	22794 2	397 9	N	361	368 1		240
06	20028 X	20028	-0-	-0-	-0-	261 1	19535 2	232 9	N	211	186 1		265
07	23467 X	23467	-0-	-0-	-0-	310 1	22891 2	266 9	N	242	368 1		139
08	9703 X	NO RPT	-0-	-9703	-0-				N	NO RPT			139

STATE LEASE 108750 WELL #: 1 RRCID -> 255232 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9733 - 9750

03	21762 X	16297	-0-	-5465	-0-	310 1	15693 2	294 9	N	267	183 1		234
04	21060 X	16033	-0-	-5027	-0-	300 1	15449 2	284 9	N	258	360 1		132
05	21762 X	14349	-0-	-7413	-0-	282 1	13817 2	250 9	N	227	182 1		177
06	15570 X	11781	-0-	-3789	-0-	228 1	11304 2	249 9	N	226	188 1		215
07	11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-				N	-0-			215
08	16554 X	NO RPT	-0-	-16554	-0-				N	NO RPT			215

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

MIL-VID		WELL #:		3R		RRCID -> 271068		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 16991		PERF.13000 - 13030		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VIDOR AMES (YEGUA EY)		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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VIDOR AMES SWD		WELL #:		1		RRCID -> 148523		COMPL. DATE 05/25/2021		TOTAL DEPTH 4161		PERF. 3436 - 3550		
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MIL-VID		WELL #:		11		RRCID -> 231722		COMPL. DATE 08/18/2020		TOTAL DEPTH 14074		PERF.13590 - 13790		
03	DLQ G-10	659	-0-	659	659	237	1	393	2	Y	12	18	1	6
04	DLQ G-10	3525	-0-	3525	4184	16	4	13	9	Y	63	56	1	13
05	DLQ G-10	589	-0-	589	4773	47	4	69	9	Y	-0-	13	1	-0-
06	4985 X	212	-0-	-4773	-0-	219	1	363	2	Y	22	17	1	5
07	280 X	280	-0-	-0-	-0-	7	4	24	9	Y	5	8	1	2
08	3658 X	35	-0-	-3623	-0-	61	1	113	2	Y	-0-	2	1	-0-
						3	4	6	9					
						153	1	13	2	Y				
						8	4							
						21	1							
						1	4							

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.// 93765 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
WILLIAMS		WELL #:		1ST	RRCID -> 254819	COMPL. DATE 11/29/2009	TOTAL DEPTH 13571	PERF.12878	- 13007			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	3708	-0-	3708	3708	1173 1	1940 2	Y	473	447 1		212
						75 4	520 9					
04	DLQ G-10	3640	-0-	3640	7348	754 1	2435 2	Y	365	456 1		121
						49 4	402 9					
05	DLQ G-10	6207	-0-	6207	13555	742 1	4909 2	Y	426	422 1		125
						87 4	469 9					
06	17173 X	3618	-0-	-13555	-0-	658 1	2514 2	Y	366	385 1		106
						43 4	403 9					
07	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	1332 1	1275 2	Y	389	433 1		62
						85 4	428 9					
08	3813 X	2686	-0-	-1127	-0-	1310 1	843 2	Y	408	325 1		145
						84 4	449 9					
-----												
DONNER PROPERTIES GU		WELL #:		1	RRCID -> 258534	COMPL. DATE 05/02/2019	TOTAL DEPTH 13470	PERF.13162	- 13878			
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	58	58 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-
-----												
WILLIAMS		WELL #:		2ST	RRCID -> 261184	COMPL. DATE 10/31/2010	TOTAL DEPTH 13390	PERF.13154	- 13246			
03	DLQ G-10	900	-0-	900	900	295 1	489 2	Y	88	107 1		52
						19 4	97 9					
04	DLQ G-10	1009	-0-	1009	1909	200 1	644 2	Y	139	150 1		41
						12 4	153 9					
05	DLQ G-10	1778	-0-	1778	3687	214 1	1419 2	Y	108	114 1		35
						26 4	119 9					
06	400 N	923	-0-	523	4210	171 1	650 2	Y	84	93 1		26
						10 4	92 9					
07	3100 N	1199	-0-	-1901	2309	505 1	484 2	Y	162	164 1		24
						32 4	178 9					
*08	3100 N	830	-0-	-2270	39	433 1	279 2	Y	82	73 1		33
						28 4	90 9					
-----												
WILLIAMS A-436 GU		WELL #:		1	RRCID -> 265062	COMPL. DATE 12/21/2012	TOTAL DEPTH 13497	PERF.13536	- 13550			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WILLIAMS		WELL #:		5	RRCID -> 270207	COMPL. DATE 03/27/2013	TOTAL DEPTH 13502	PERF.12898	- 12948			
03	DLQ G-10	1431	-0-	1431	1431	431 1	712 2	Y	236	227 1		111
						28 4	260 9					
04	DLQ G-10	1629	-0-	1629	3060	327 1	1055 2	Y	205	247 1		69
						21 4	226 9					
05	DLQ G-10	2651	-0-	2651	5711	313 1	2072 2	Y	208	212 1		65
						37 4	229 9					
06	400 N	823	-0-	423	6134	124 1	470 2	Y	202	207 1		60
						7 4	222 9					
07	3100 N	1195	-0-	-1905	4229	476 1	457 2	Y	210	234 1		36
						31 4	231 9					
*08	3100 N	1438	-0-	-1662	2567	667 1	430 2	Y	271	210 1		97
						43 4	298 9					

VIDOR AMES (YEGUA EY) //CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
HAGLER BP FEE WELL #: 1 RRCID -> 271064 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13212 - 13320														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	432	-0-	432	432	121	1	199	2	Y	95	89	1	43
04	DLQ G-10	491	-0-	491	923	7	4	105	9	Y	82	98	1	27
05	T. A.	475	-0-	475	1309	94	1	301	2	Y	116	47	1	81 8 15
06	0 A	-0-	-0-	-0-	1309	6	4	90	9	Y	-0-	15	1	-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	1309	46	1	296	2	Y	-0-			-0-
08	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	1309	5	4	128	9	Y	NO RPT			-0-
WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 272436 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12770 - 12870														
03	DLQ G-10	3986	-0-	3986	3986	714	1	2633	2	Y	581	703	1	286
04	DLQ G-10	2269	-0-	2269	6255	639	9	1204	2	Y	346	537	1	95
05	DLQ G-10	1501	-0-	1501	7756	684	1	381	9	Y	385	361	1	119
06	8958 X	1202	-0-	-7756	-0-	779	1	298	2	Y	288	177	1	230
07	740 X	740	-0-	-0-	-0-	424	9	161	2	Y	192	347	1	75
*08	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	724	1	1457	2	Y	380	364	1	91
						317	9	418	9					
SAMPSON-CLARK GU WELL #: 3 RRCID -> 272838 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 13014 PERF.12830 - 12860														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
AUSTIN LINSOMB WELL #: 1 RRCID -> 273073 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13322 - 13540														
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	178	1	55
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	85			140
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	71	169	1	42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23			65
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62			127
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40			167
WILLIAMS WELL #: 6 RRCID -> 278960 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 13184 PERF.13190 - 13345														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.//		93765 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE						
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175										
MIL-VID				WELL #:	1ST	RRCID ->	133705	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12850 - 12860		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MIL-VID				WELL #:	12	RRCID ->	263342	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	12530	PERF.13250 - 13345		
03	10556 X	10556	-0-	-0-	-0-	174	1	9597	2	N	714	709 1	221	
						785	9							
04	10529 X	10529	-0-	-0-	-0-	137	1	9597	2	N	723	709 1	235	
						795	9							
05	7161 X	4565	-0-	-2596	-0-	174	1	4050	2	N	310	335 1	210	
						341	9							
06	6930 X	573	-0-	-6357	-0-	30	1	514	2	N	26	174 1	62	
						29	9							
07	7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-			62
*08	7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-			62

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		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
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		
03	28520 X	28	-0-	-28492	-0-	28	2			N	-0-			227
04	8640 X	6	-0-	-8634	-0-	6	2			N	-0-			227
05	2046 X	1933	-0-	-113	-0-	1933	2			N	-0-			227
06	1980 X	1	-0-	-1979	-0-	1	2			N	-0-			227
07	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-	184 1		43
08	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-			43

LEXINGTON				WELL #:	102ST	RRCID ->	283921	COMPL. DATE	12/22/2017	TOTAL DEPTH	8309	PERF. 9724 - 9734		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 1-A)										93831 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN			
MILESTONE OPERATING, INC.										567103									
EAST TEXAS OIL CO. FEE -B-										WELL #: 3		RRCID -> 173258		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 6476		PERF. 5726 - 5732	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-		
-----																			
ARCO HCSL										WELL #: 5		RRCID -> 234439		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 7087		PERF. 5723 - 5743	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-		
-----																			
EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B"										WELL #: 6		RRCID -> 244394		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5749 - 5752	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336				N	NO RPT					-0-		
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336				N	NO RPT					-0-		
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336				N	NO RPT					-0-		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336				N	NO RPT					-0-		
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336				N	NO RPT					-0-		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336				N	NO RPT					-0-		
-----																			
VILLAGE MILLS (COCKFIELD 2)										93831 187		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
MILESTONE OPERATING, INC.										567103									
ARCO HCSL										WELL #: 2		RRCID -> 261587		COMPL. DATE 05/01/2019		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 5883 - 5890	
03		0 K	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-		
04		0 K	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-		
05		0 K	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-		
06		0 K	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-		
07		0 K	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-		
08		0 K	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-		
-----																			
ARCO HCSL										WELL #: 1		RRCID -> 287602		COMPL. DATE 09/03/2019		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5938 - 5957	
03		93 N	77	-0-	-16		-0-	77	1		N	-0-					-0-		
04		90 N	74	-0-	-16		-0-	74	1		N	-0-					-0-		
05		76 N	76	-0-	-0-		-0-	76	1		N	-0-					-0-		
06		74 N	74	-0-	-0-		-0-	74	1		N	-0-					-0-		
07		76 N	76	-0-	-0-		-0-	76	1		N	-0-					-0-		
*08		76 N	76	-0-	-0-		-0-	76	1		N	-0-					-0-		
-----																			
VILLAGE MILLS (COCKFIELD 3)										93831 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
MILESTONE OPERATING, INC.										567103									
EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B"										WELL #: 6		RRCID -> 263403		COMPL. DATE 05/01/2011		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5918 - 5920	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-		

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

VILLAGE MILLS (6030) 93831 880 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN  
 MILESTONE OPERATING, INC. 567103  
 ARCO HCSL WELL #: 5 RRCID -> 281469 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6099 - 6101

03	93 N	88	-0-	-5	-0-	80	1	8	9	Y	7	15	1			6
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	77	1	9	9	Y	8	8	1			6
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	80	1	12	9	Y	11	12	1			5
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	77	1	11	9	Y	10	11	1			4
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	80	1	13	9	Y	12	11	1			5
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	80	1	12	9	Y	11	11	1			5

VILLAGE MILLS, EAST (X-1) 93832 288 ASSOCIATED 49B CNTY: HARDIN  
 MILESTONE OPERATING, INC. 567103  
 EAST TEXAS OIL CO. FEE "C" WELL #: 15 RRCID -> 099634 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6651 - 6668

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

VILLAGE MILLS, NORTH (6400) 93833 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN  
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 VILLAGE MILLS SWD WELL #: 1 RRCID -> 286427 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6276 - 6524

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

VILLAGE MILLS, W. (WILCOX 8900) 93838 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN  
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 BP AMERICA 757 WELL #: 1 RRCID -> 198114 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 8456 - 8472

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-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

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)		93839 485		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN					
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099													
BLACK STONE - DUFF GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 193840		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10258 - 10943					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
03	1736	N	1473	-0-	-263	-0-	1452	3	21	9	N	19	185	1	51
04	1740	N	1728	-0-	-12	-0-	1516	3	212	9	N	193	184	1	60
05	1922	N	1910	-0-	-12	-0-	1645	3	265	9	N	241	184	1	117
06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1669	3	96	9	N	87			204
07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1754	3	69	9	N	63	162	1	105
08	1922	N	1903	-0-	-19	-0-	1701	3	202	9	N	184	184	1	105

BP AMERICA A-76 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198395		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 12484		PERF.10598 - 12024					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2				88
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	88	1		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

GULF WEST		WELL #: 1		RRCID -> 206257		COMPL. DATE 09/16/2004		TOTAL DEPTH 12471		PERF.10624 - 10705					
03	527	X	527	-0-	-0-	-0-	418	1	40	3	N	63	186	1	118
							69	9							
04	466	X	466	-0-	-0-	-0-	303	1	53	3	N	100	100	1	118
							110	9							
05	434	X	434	-0-	-0-	-0-	314	1	65	3	N	50			168
							55	9							
06	461	X	461	-0-	-0-	-0-	304	1	44	3	N	103	182	1	89
							113	9							
07	778	X	778	-0-	-0-	-0-	308	1	407	3	N	57	1	1	145
							63	9							
*08	457	X	457	-0-	-0-	-0-	314	1	74	3	N	63	176	1	32
							69	9							

RICE, W. M. UNIVERSITY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 224206		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 12468		PERF.12180 - 12198					
03	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	588	1	9068	3	N	252	248	1	218
							277	9							
04	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	113	1	8536	3	N	295	368	1	145
							325	9							
05	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	120	1	8354	3	N	267	183	1	229
							294	9							
06	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	116	1	8314	3	N	291	249	1	271
							320	9							
07	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	115	1	8587	3	N	278	423	1	126
							306	9							
*08	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	115	1	8272	3	N	298	343	1	81
							328	9							

GULF WEST		WELL #: 2		RRCID -> 234240		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 15521		PERF.12116 - 12126					
03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	439	1	1723	3	N	29	200	1	109
							32	9							
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	321	1	1571	3	N	32	92	1	49
							35	9							
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	330	1	1373	3	N	57			106
							63	9							
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	319	1	1340	3	N	30	12	1	124
							33	9							
07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	324	1	1796	3	N	56	11	1	169
							62	9							
*08	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	335	1	1814	3	N	37	2	1	204
							41	9							





OIL AND GAS DIVISION

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 BP 'T' WELL #: 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	806 N	284	-0-	-522	-0-	212	1	72	9	N	65	170	1			120
04	780 N	732	-0-	-48	-0-	159	1	416	3	N	143	183	1			80
05	806 N	590	-0-	-216	-0-	157	9									
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	173	1	351	3	N	60					140
07	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	66	9									
*08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	163	1	529	3	N	100	182	1			58
						110	9									
						180	1	792	3	N	227	180	1			105
						250	9									
						176	1	431	3	N	25					130
						28	9									

BP 'R' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272435 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 15325 PERF.12562 - 12578

03	8035 X	8035	-0-	-0-	-0-	540	1	7419	3	N	69	183	1			149
04	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	76	9									
05	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	560	1	5939	3	N	78					227
06	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	86	9									
07	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	677	1	5690	3	N	60	179	1			108
*08	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	66	9									
						612	1	4761	3	N	70					178
						77	9									
						670	1	4059	3	N	38	161	1			55
						42	9									
						674	1	3602	3	N	43					98
						47	9									

BP AMERICA FEE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280630 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11185 PERF.12477 - 13889

03	5983 X	4536	-0-	-1447	-0-	1098	1	3388	3	N	45	204	1			45
04	5250 X	4624	-0-	-626	-0-	50	9									
05	5425 X	4599	-0-	-826	-0-	880	1	3675	3	N	63					108
06	5250 X	4679	-0-	-571	-0-	69	9									
07	4774 X	4638	-0-	-136	-0-	913	1	3635	3	N	46					154
*08	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	51	9									
						912	1	3703	3	N	58	29	1			183
						64	9									
						910	1	3673	3	N	50	198	1			35
						55	9									
						945	1	4055	3	N	59	5	1			89
						65	9									

WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 280631 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9076 - 9384

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 280638 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9008 - 9016

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

OIL AND GAS DIVISION

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)		//CONT.//		93839 485	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARDIN				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
PAVEY, W.		WELL #:		1H	RRCID ->	281566	COMPL. DATE	02/21/2016	TOTAL DEPTH	10396	PERF.10675 - 16515	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
-----												
WEST UNIVERSITY		WELL #:		1H	RRCID ->	285680	COMPL. DATE	04/20/2017	TOTAL DEPTH	11016	PERF.11560 - 16818	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
WEST UNIVERSITY		WELL #:		2H	RRCID ->	288357	COMPL. DATE	10/19/2017	TOTAL DEPTH	10377	PERF.10235 - 15850	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650)		94256 495		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON					
CML EXPLORATION, LLC		120648										
KRESTA		WELL #:		1	RRCID ->	198554	COMPL. DATE	08/07/2003	TOTAL DEPTH	9436	PERF. 9328 - 9364	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HITE		WELL #:		1ST	RRCID ->	176857	COMPL. DATE	05/31/2000	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9556 - 9621	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844				N	NO RPT		-0-
-----												
CAZA-MCMILLAN		WELL #:		1R	RRCID ->	264455	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8592 - 9716	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	0	W	3969	-0-	3969	649739	3791 2	178 9	N	162	184 1		172
04	0	W	7409	-0-	7409	657148	7178 2	231 9	N	210	180 1		202
05	0	W	6623	-0-	6623	663771	6423 2	200 9	N	182	185 1		199
06	0	W	6985	-0-	6985	670756	6864 2	121 9	N	110	177 1		132
07	0	W	-0-	-0-	-0-	670756			N	43	103 1		72
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	670756			N	NO RPT			72
-----													
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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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	
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	N	-0-			21
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			21
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-			21
06	11	N	5	-0-	-6	-0-	5 2		N	-0-			21
07	8	N	2	-0-	-6	-0-	2 2		N	-0-			21
08	13	N	2	-0-	-11	-0-	2 2		N	-0-			21
-----													
WADSWORTH ( CH-1)				94543 074	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
BLUEFIN RESOURCES LLC				077031									
CORNELIUS "B"		WELL #:		1	RRCID -> 213890		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH	11600	PERF. 9094	- 9104	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
-----													
CORNELIUS, L.		WELL #:		1	RRCID -> 288352		COMPL. DATE 12/15/2019		TOTAL DEPTH	12056	PERF. 9100	- 9170	
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
-----													
CORNELIUS, L.		WELL #:		7	RRCID -> 289130		COMPL. DATE 12/09/2019		TOTAL DEPTH	11550	PERF. 8987	- 9006	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84

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

WADSWORTH (SAVAGE)		94543 481		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
SANDEL OPERATING COMPANY		747534									
SAVAGE		WELL #: 2		RRCID -> 190461		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9602 - 9608	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

WADSWORTH (SAVAGE FB 2A N)		94543 555		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA			
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031									
SAVAGE		WELL #: S 2G		RRCID -> 260155		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 9392 - 9526	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	16		N	-0-			56
04	0 W	-0-	-0-	-0-	16		N	-0-			56
05	0 W	-0-	-0-	-0-	16		N	-0-			56
06	0 W	-0-	-0-	-0-	16		N	-0-			56
07	0 W	-0-	-0-	-0-	16		N	-0-			56
08	0 W	-0-	-0-	-0-	16		N	-0-			56

WADSWORTH (10,400 FRIO)		94543 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
ALLTEX EXPLORATION, INC.		015050									
SAVAGE		WELL #: 5		RRCID -> 242386		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10552 - 10556	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	27			82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	6			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

BLUEFIN RESOURCES LLC		077031		RRCID -> 216127		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 14001 PERF.10306 - 10329			
EBERLE		WELL #: 1									
03	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	607 1	563 2	N	83	163 1	157
						91 9					
04	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	512 1	497 2	N	59		216
						65 9					
05	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	570 1	503 2	N	61	34 1	243
						67 9					
06	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	515 1	497 2	N	56	47 1	252
						62 9					
07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	473 1	407 2	N	100	182 1	170
						110 9					
*08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	453 1	422 2	N	51	98 1	123
						56 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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
CORNELIUS, L.		WELL #: 6		RRCID -> 242449		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 12650 PERF.10870 - 10898								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
-----																
CORNELIUS, L.		WELL #: 3		RRCID -> 242510		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 12883 PERF.11017 - 11043								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SANDEL OPERATING COMPANY		747534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
SAVAGE		WELL #: 3		RRCID -> 170399		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 11020 PERF.10250 - 10310								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WADSWORTH, SOUTH (DISCORBIS II)		94547 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
ALTA-OTTIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 271145		COMPL. DATE 09/05/2013		TOTAL DEPTH 14234 PERF.12268 - 12272								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WADSWORTH, SOUTH (DOSS)		94547 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
SHIDLER, MARK L., INC.		776590														
DOSS, W.		WELL #: 2		RRCID -> 121422		COMPL. DATE 04/28/1986		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12483 - 12508								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WADSWORTH, S. (SAVAGE 10,100)		94547 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031								
CORNELIUS, L.		WELL #: 9		RRCID -> 226260		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9810 - 9920		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		71
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		71
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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WADSWORTH, S. (TEX-MISS A)		94547 490		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
GOODALL-DOSS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 279975		COMPL. DATE 04/29/2015		TOTAL DEPTH 13947 PERF.12722 - 12792		
03	4557 X	4015	-0-	-542	-0-	3835 2	180 9	N	164 176 1	242
04	4350 X	3936	-0-	-414	-0-	3768 2	168 9	N	153 178 1	217
05	4495 X	4212	-0-	-283	-0-	4050 2	162 9	N	147 179 1	185
06	4350 X	4030	-0-	-320	-0-	3868 2	162 9	N	147	332
07	4061 X	4004	-0-	-57	-0-	3866 2	138 9	N	125 188 1	269
08	4216 X	3945	-0-	-271	-0-	3783 2	162 9	N	147 176 1	240
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		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CORNELIUS, L.		WELL #: 2D		RRCID -> 196481		COMPL. DATE 09/23/2019		TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3768 - 3867		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CORNELIUS, L.		WELL #: 7		RRCID -> 224048		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10402 - 10612		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WADSWORTH, S. (11100)		94547 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031								
CORNELIUS, L.		WELL #: 2		RRCID -> 094733		COMPL. DATE 05/22/1981		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11607 - 11638		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CORNELIUS, L.		WELL #: 9		RRCID -> 186388		COMPL. DATE 11/11/2001		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10863 - 10959		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
CORNELIUS, L.		WELL #: 11		RRCID -> 225322		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 13831 PERF.11002 - 12216		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
CORNELIUS, L.		WELL #: 10		RRCID -> 242041		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 14570 PERF.11490 - 11540		
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2	N	-0-		147
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2	N	-0-		147
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2	N	-0-		147
06	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2	N	-0-		147
07	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1079 2	N	81	170 1	58
*08	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2194 2	N	79		137
-----										
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		
03	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134 2	N	-0-		-0-
04	1890 N	1589	-0-	-301	-0-	1589 2	N	-0-		-0-
05	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304 2	N	-0-		-0-
06	1890 N	1833	-0-	-57	-0-	1833 2	N	-0-		-0-
07	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955 2	N	-0-		-0-
08	1953 N	1908	-0-	-45	-0-	1908 2	N	-0-		-0-
-----										
LEEEXUS OIL LLC		495350								
LEE		WELL #: 1H		RRCID -> 176637		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13256 - 14867		
03	1427 N	1423	-0-	-4	-0-	76 1	N	-0-		105
04	1890 X	517	-0-	-1373	-0-	31 1	N	-0-		105
05	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	119 1	N	-0-		105
06	1890 X	1779	-0-	-111	-0-	110 1	N	-0-		105
07	1953 X	1811	-0-	-142	-0-	106 1	N	-0-		105
08	1953 X	1496	-0-	-457	-0-	86 1	N	-0-		105



WALHALLA (GLENROSE)		//CONT.//		94733 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FAYETTE			
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY				511280							
HOUSTON UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 137973	COMPL. DATE 02/05/1991	TOTAL DEPTH 13205	PERF.13038	- 13060		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4725 2		N	-0-		47
04	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824 2		N	-0-		47
05	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4196 2		N	-0-		47
06	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4550 2		N	-0-		47
07	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4508 2		N	-0-		47
*08	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4650 2		N	-0-		47

YOUNG, JOHN H., INC.				948460		CAPACITY		CNTY: FAYETTE			
TYE				WELL #: 1	RRCID -> 253433	COMPL. DATE 08/10/2009	TOTAL DEPTH 13082	PERF.12936	- 12964		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WALLA-BOYT (FRIO BASAL 8800)				94790 250	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC				197688							
DUGAT A-588				WELL #: 1	RRCID -> 265768	COMPL. DATE 11/24/2011	TOTAL DEPTH 9395	PERF. 9020	- 9027		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		493
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		493
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		493
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		493
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		493
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		493

WEBSTER				95731 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343							
WEBSTER FIELD UNIT				WELL #: 2146	RRCID -> 172622	COMPL. DATE 08/16/2001	TOTAL DEPTH 6166	PERF. 5640	- 5678		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEBSTER FIELD UNIT				WELL #: 1814	RRCID -> 172631	COMPL. DATE 08/16/2000	TOTAL DEPTH 6074	PERF. 5452	- 5479	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIT				WELL #: 1820	RRCID -> 174202	COMPL. DATE 07/16/1999	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 5470	- 5498	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEBSTER		//CONT.//	95731 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//	215343								
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:	1318	RRCID ->	174649	COMPL. DATE	09/09/1999	TOTAL DEPTH	6112	PERF.	5457 - 5492
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:	2125	RRCID ->	174999	COMPL. DATE	10/07/1999	TOTAL DEPTH	11185	PERF.	5532 - 5566
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
WEBSTER FIELD UNIG		WELL #:	909	RRCID ->	175120	COMPL. DATE	10/13/1999	TOTAL DEPTH	6033	PERF.	5430 - 5458
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:	1310	RRCID ->	175641	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6036	PERF.	5380 - 5395
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:	157	RRCID ->	176026	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	6605	PERF.	6052 - 6058
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:	1713	RRCID ->	176027	COMPL. DATE	12/12/2014	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5630 - 5635
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:	1010	RRCID ->	176314	COMPL. DATE	08/29/2012	TOTAL DEPTH	6044	PERF.	5442 - 5470
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WEBSTER		//CONT.// 95731 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343										
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2107		RRCID -> 176674		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5462 - 5480				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2304		RRCID -> 177183		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5556 - 5583				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2730		RRCID -> 178239		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5599 - 5610				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2753		RRCID -> 178416		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5792 - 5810				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1833		RRCID -> 178419		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5558 - 5853				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2723		RRCID -> 179926		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5648 - 5666				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2724		RRCID -> 180186		COMPL. DATE 10/22/2000		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5630 - 5643				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WEBSTER		//CONT.//	95731 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//	215343									
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:	1011	RRCID ->	180272	COMPL. DATE	09/24/2000	TOTAL DEPTH	5680	PERF. 5447 - 5482		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:	2792	RRCID ->	180723	COMPL. DATE	12/18/2000	TOTAL DEPTH	6262	PERF. 5800 - 5816		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:	344	RRCID ->	180724	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	6142	PERF. 5522 - 5550		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:	2311	RRCID ->	184014	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	6119	PERF. 5650 - 5658		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:	5017	RRCID ->	189323	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5732 - 5735		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:	145	RRCID ->	277247	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	6138	PERF. N/A		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WEBSTER (MARGINULINA)			95731 375		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS				
DENBURY ONSHORE, LLC			215343								
OWENS, J. D. ET AL			WELL #:	9	RRCID -> 181123	COMPL. DATE 11/06/2000	TOTAL DEPTH	6126	PERF. 5599	-	5609
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.			WELL #:	24	RRCID -> 182260	COMPL. DATE 02/26/2001	TOTAL DEPTH	6133	PERF. 5649	-	5665
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
HERMANN HOSPITAL EST.			WELL #:	18	RRCID -> 182261	COMPL. DATE 03/01/2001	TOTAL DEPTH	6112	PERF. 5414	-	5430
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S			WELL #:	110	RRCID -> 185164	COMPL. DATE 02/07/2013	TOTAL DEPTH	6065	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S			WELL #:	142	RRCID -> 185413	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	6102	PERF. 5605	-	5615
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S			WELL #:	60	RRCID -> 186165	COMPL. DATE 09/20/2001	TOTAL DEPTH	6115	PERF. 5566	-	5646
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.			WELL #:	40	RRCID -> 186178	COMPL. DATE 10/27/2001	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5600	-	5616
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEBSTER (MARGINULINA)		//CONT.// 95731 375		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS		
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343								
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #: 125		RRCID -> 189194		COMPL. DATE 04/11/2002		TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5644 - 5657		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
OWENS, J. D. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 189331		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5568 - 5580		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
SCOTT, GEO. A. & BEAMER, LOUISE S.		WELL #: 68		RRCID -> 190073		COMPL. DATE 06/03/2002		TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5773 - 5787		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
WEST PRODUCTION CO. A/C 2		WELL #: 48		RRCID -> 190276		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5528 - 5540		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
OWENS, J. D. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 190627		COMPL. DATE 05/05/2002		TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5560 - 5568		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
SCOTT, GEO. A. & BEAMER, LOUISE S.		WELL #: 87		RRCID -> 192196		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5596 - 5609		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SCOTT, GEO. A. & BEAMER, LOUISE S.		WELL #: 120		RRCID -> 192313		COMPL. DATE 08/19/2002		TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5580 - 5689		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----														
WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL)		95940 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO					
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926												
KOEHN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 263194		COMPL. DATE 11/22/2010			TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9563 - 9669					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	78	1	26	2	N	58			109
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	64	9	16	2	N	57			166
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	78	1			N	66	180	1	52
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	63	9			N	58			110
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	60			170
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	177	1	63
-----														
KOEHN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 279164		COMPL. DATE 09/07/2012			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9618 - 9668					
-----														
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			87
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			87
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			87
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			87
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			87
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
-----														
SUNDOWN ENERGY LP		829482		RRCID -> 268508		COMPL. DATE 11/16/2011			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9680 - 9686					
CORCORAN, RAY GAS UNIT		WELL #: 2												
-----														
03	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2385	2	243	9	N	221	160	1	204
04	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2737	2	168	9	N	153	180	1	177
05	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	2839	2	173	9	N	157	149	1	185
06	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	2930	2	162	9	N	147	151	1	181
07	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-			181
08	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT			181
-----														
KIMES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 271042		COMPL. DATE 02/19/2012			TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9576 - 9582					
-----														
03	62 X	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-			39
04	60 X	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-			39
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			39
06	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					N	10			49
07	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					N	6			55
08	7 X	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT			55
-----														
WELLBORN, S. (GEORGETOWN)		96169 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BRAZOS					
MOSAIC OIL LLC		589978												
SCHEHIN, CALVIN E.		WELL #: 1		RRCID -> 096707		COMPL. DATE 07/03/1981			TOTAL DEPTH 12444 PERF. 11920 - 11950					
-----														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
-----														
WEST SIDE (FRIO E)		96553 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ORANGE					
PETRODOME OPERATING, LLC		660286												
WEST SIDE		WELL #: 1		RRCID -> 247276		COMPL. DATE 01/23/2009			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8162 - 8206					
-----														
03	20702	19651	-0-	-1051	-0-	19346	3	305	9	N	277	185	1	592
04	18000	18932	-0-	932	932	18649	3	283	9	N	257	183	1	666
05	22148	19908	-0-	-2240	-0-	19626	3	282	9	N	256	370	1	552
06	20646	19323	-0-	-1323	-0-	19058	3	265	9	N	241	170	1	623
07	18600	20241	-0-	1641	1641	19940	3	301	9	N	274	363	1	534
*08	23487	20223	-0-	-3264	-0-	19935	3	288	9	N	262	182	1	614

WEST SKILLERN (JAZZ SD) 96558 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER  
 DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081  
 BLACK STONE BIG KAHUNA WELL #: RRCID -> 270861 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10560 - 10568

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

03	2852 X	93	-0-	-2759	-0-	93	2			N	-0-					18
04	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					18
05	1550 X	17	-0-	-1533	-0-	17	2			N	-0-					18
06	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					18
07	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					18
*08	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					18

WHARTON, S. (YEGUA 10900) 96722 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 PETROREAL INC. 660891  
 TURF GRASS WELL #: 1 RRCID -> 207047 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 11503 PERF.10898 - 10920

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

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



OIL AND GAS DIVISION

-----																	
WHARTON, WEST (FRIO 4800,E)			96728 152		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
MATULA FAMILY TRUST			WELL #:	1	RRCID ->	245430	COMPL. DATE	09/24/2009	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3404 - 5125					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
WHARTON, WEST (WILCOX)			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					
03		DLQ G-10	4524	-0-	4524	4524	532	1	3992	2	Y	-0-					164
04		DLQ G-10	4183	-0-	4183	8707	639	1	3544	2	Y	-0-	102	1			62
05		DLQ G-10	4362	-0-	4362	13069	293	1	4069	2	Y	-0-					62
06		17048 X	3979	-0-	-13069	-0-	271	1	3708	2	Y	-0-					62
07		4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	298	1	3923	2	Y	-0-					62
08		4526 X	4140	-0-	-386	-0-	267	1	3873	2	Y	-0-					62
-----																	
DOROTHY HITE GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	252375	COMPL. DATE	08/07/2014	TOTAL DEPTH	15101	PERF.	14278 - 14696					
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	1			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
PIERCE RANCH			WELL #:	A 1	RRCID ->	259047	COMPL. DATE	02/07/2010	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	14352 - 14944					
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
DOROTHY HITE GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	259255	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	16495	PERF.	15099 - 16107					
03		DLQ G-10	25099	-0-	25099	25099	2951	1	22148	2	Y	-0-					160
04		DLQ G-10	23356	-0-	23356	48455	3570	1	19786	2	Y	-0-	49	1			111
05		DLQ G-10	23904	-0-	23904	72359	1604	1	22300	2	Y	-0-					111
06		94771 X	22412	-0-	-72359	-0-	1527	1	20885	2	Y	-0-					111
07		23487 X	23487	-0-	-0-	-0-	1657	1	21830	2	Y	-0-					111
08		25110 X	24174	-0-	-936	-0-	1556	1	22618	2	Y	-0-					111
-----																	
BU RANCH			WELL #:	1	RRCID ->	280656	COMPL. DATE	03/07/2016	TOTAL DEPTH	16027	PERF.	16060 - 16140					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

WHARTON, WEST (4100) 96728 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 D. WUTHRICH WELL #: 1 RRCID -> 276788 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 6022 PERF. 2396 - 2406

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

PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2021

-----

WHARTON, WEST (4440) 96728 605 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 INLAND OCEAN, INC. 424607  
 RANCHO GRANDE FARMS WELL #: 6 RRCID -> 236482 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3700 - 3840

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

-----

WHARTON, W. (4570) 96728 616 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 BROWN WELL #: 1 RRCID -> 200443 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4596 - 5272

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

-----

WHARTON, WEST (5200) 96728 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 FOC PIERCE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 277940 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5176 - 5189

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

-----

WHITES BAYOU (F-12) 97017 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 SAND HAWK, LLC 747071  
 WHITE HEIRS WELL #: 1 U RRCID -> 273208 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7808 - 7816

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



WHITES BAYOU, S. (9060) 97019 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
HAYNES, J. F. WELL #: 2SW RRCID -> 151980 COMPL. DATE 04/17/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3100 - 3204

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

WHITES BAYOU, S. (9800) 97019 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
HAYNES, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 200844 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9786 - 9790

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135

WHITES BAYOU, W. (F-15) 97021 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152  
BIGGS, ET AL WELL #: 3 RRCID -> 247836 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8141 - 8143

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

WICKIZER (WX CONS) 97212 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY  
ARCADIA OPERATING, LLC 028734  
BERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162282 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 11715 PERF.10810 - 10821

03	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
04	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
05	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
08	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

03	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
04	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
05	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53

WIED (RHINEHART A SAND) 97240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057  
MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 224956 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11685 - 11728

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

OIL AND GAS DIVISION

WIED (RHINEHART A SAND)		//CONT.//	97240 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO			
EVEREST RESOURCE COMPANY		//CONT.//	252057						
MCKINLEY		WELL #:	2	RRCID -> 265551	COMPL. DATE 10/21/2011	TOTAL DEPTH 12022	PERF. 11726	- 11755	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	112
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	112
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	112
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	112
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	112
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	112

  

WILLIAM HANKERSON (WILCOX 9500)			97538 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SAN JACINTO			
ARCADIA OPERATING, LLC			028734						
OGLETREE		WELL #:	4	RRCID -> 232648	COMPL. DATE 06/07/2010	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 5650	- 5680	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

  

WILLIS, WEST			97692 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MONTGOMERY			
L & G ASSOCIATES, INC.			479597						
CARLSON UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 110012	COMPL. DATE 02/12/1984	TOTAL DEPTH 3970	PERF. 3708	- 3756	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

  

SMITH, L C PRODUCTION			793130						
SCOTT, SAM S.		WELL #:		RRCID -> 113593	COMPL. DATE 10/18/1984	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3814	- 3822	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	8
	PLUGGED AND ABANDONED_____		07/08/2016						

  

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA)			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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
03		1767 N	1689	-0-	-78	-0-	1521 3	168 9	Y	153	168 1		120
04		1740 N	1588	-0-	-152	-0-	1 1	1427 3	Y	145	84 1		181
							160 9						
05		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	17 1	1458 2	Y	141	135 1		187
							155 9						
06		1620 N	1498	-0-	-122	-0-	20 1	1317 3	Y	146	156 1		177
							161 9						
07		1643 N	1248	-0-	-395	-0-	10 1	1075 3	Y	148	191 1		134
							163 9						
08		1643 N	932	-0-	-711	-0-	6 1	755 3	Y	155	215 1		74
							171 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													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
HENNDERSON, CATHERINE -C- WELL #: 3 RRCID -> 201186 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12040													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
HENNDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203285 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11843 - 12028													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
HENNDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213204 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11828 - 11950													
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
WILLIS MARSH (13200) 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY													
COSTA ENERGY, LLC 180534													
HENNDERSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 258027 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13246 - 13296													
03		33015 X	17348	-0-	-15667	-0-	16658 2	690 9	Y	627	601 1		370
04		31440 X	16150	-0-	-15290	-0-	15740 2	410 9	Y	373	576 1		167
05		32488 X	19723	-0-	-12765	-0-	19175 2	548 9	Y	498	418 1		247
06		30600 X	15915	-0-	-14685	-0-	15406 2	509 9	Y	463	567 1		143
07		17360 X	2826	-0-	-14534	-0-	2727 2	99 9	Y	90	201 1		32
08		19716 X	-0-	-0-	-19716	-0-			Y	-0-			32

WILLIS MARSH (13200)		//CONT.// 97693 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY						
COSTA ENERGY, LLC		//CONT.// 180534													
HENDERSON RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 260489		COMPL. DATE 10/30/2010			TOTAL DEPTH 13498 PERF.12996 - 13006						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				76
04	T. A.	1958	-0-	1958	1958	1609	2	349	9	Y	317	193	1		200
05	T. A.	1119	-0-	1119	3077	822	2	297	9	Y	270	375	1		95
06	T. A.	586	-0-	586	3663	519	2	67	9	Y	61				156
07	T. A.	818	-0-	818	4481	760	2	58	9	Y	53	166	1		43
*08	5198 X	717	-0-	-4481	-0-	652	2	65	9	Y	59	4	1		98

TALOS GULF COAST ONSHORE LLC		835611		RRCID -> 271069		COMPL. DATE 12/06/2012			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12330 - 12378						
BOYT HEIRS		WELL #: 6ST													
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
PLUGGED AND ABANDONED 04/07/2016															

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		848681		RRCID -> 242695		COMPL. DATE 08/06/2012			TOTAL DEPTH 12930 PERF.12848 - 12910						
CATHERINE HENDERSON "A" UNIT		WELL #: 6ST													
03	17594 X	17594	-0-	-0-	-0-	16700	3	894	9	Y	813	894	1		492
04	16470 X	15729	-0-	-741	-0-	12	1	14983	3	Y	667	387	1		772
						734	9								
05	16629 X	16629	-0-	-0-	-0-	182	1	15700	3	Y	679	646	1		805
						747	9								
06	17040 X	15853	-0-	-1187	-0-	231	1	14916	3	Y	642	687	1		760
						706	9								
07	17608 X	16285	-0-	-1323	-0-	135	1	15422	3	Y	662	854	1		568
						728	9								
08	17608 X	15766	-0-	-1842	-0-	126	1	14950	3	Y	627	869	1		326
						690	9								

HENDERSON, CATHERINE 'B'		911874		RRCID -> 265077		COMPL. DATE 06/28/2011			TOTAL DEPTH 15300 PERF.15118 - 15254						
WELL #: 4															
03	13402 X	13402	-0-	-0-	-0-	12907	3	495	9	Y	450	495	1		13
04	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	4	1	4792	3	Y	119	69	1		63
						131	9								
05	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	38	1	3280	3	Y	135	128	1		70
						149	9								
06	2610 X	2093	-0-	-517	-0-	31	1	2006	3	Y	51	54	1		67
						56	9								
07	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	46	1	5261	3	Y	178	229	1		16
						196	9								
08	2697 X	2160	-0-	-537	-0-	17	1	2081	3	Y	56				72
						62	9								

WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874		RRCID -> 204054		COMPL. DATE 06/13/2004			TOTAL DEPTH 13950 PERF.13220 - 13326						
LIBERTY FARMS UNIT		WELL #: 1													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLIS MARSH (13200)		//CONT.// 97693 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.// 911874														
DOC		WELL #: 1		RRCID -> 210190		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 13883 PERF.13013 - 13714								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LIBERTY FARMS UNIT		WELL #: 2ST		RRCID -> 215907		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 13421 PERF.13020 - 13072								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HENDEYSON, CATHERINE "A" UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 260045		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 13471 PERF.13070 - 13138								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HENDEYSON, CATHERINE 'A'		WELL #: 9		RRCID -> 262547		COMPL. DATE 03/24/2011		TOTAL DEPTH 13107 PERF.12957 - 13040								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
-----																
HENDEYSON, CATHERINE 'A' UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 262988		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 13289 PERF.13038 - 13064								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WILLOW SLOUGH (FB-A, F-1)		97736 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS								
ACE PRODUCTIONS		003539														
WILLOW SLOUGH GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 078114		COMPL. DATE 07/07/1978		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8132 - 8152								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



WILLOW SLOUGH (FB-A, F-1)		//CONT.//		97736 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				749152										
TATE, R.R.				WELL #:	1	RRCID ->	072452	COMPL. DATE	08/19/1991	TOTAL DEPTH	8581	PERF.	8309 - 8340	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		3100 N	2430	-0-	-670	4902	2430	2		Y	-0-			129
04		3000 N	2025	-0-	-975	3927	2025	2		Y	-0-			129
05		2046 N	2079	-0-	33	1881	2079	2		Y	-0-			129
06		3000 N	2145	-0-	-855	1026	2143	2	2	9	Y	2		131
07		2046 N	688	-0-	-1358	-0-	686	2	2	9	Y	2		133
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			133
-----														
HEBERT & BROUSSARD A				WELL #:	2	RRCID ->	195884	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	8490	PERF.	8197 - 8222	
03		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-			112
04		690 N	665	-0-	-25	-0-	665	2		N	-0-			112
05		682 N	683	-0-	1	-0-	683	2		N	-0-			112
06		780 N	705	-0-	-75	-0-	704	2	1	9	N	1		113
*07		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2090	2	1	9	N	1		114
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			114
-----														
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC				805607										
WHITE ESTATE -A-				WELL #:	8	RRCID ->	103673	COMPL. DATE	12/06/1982	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8035 - 8042	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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-
-----														
WILLOW SLOUGH (FB-A, F-2)				97736 315	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				749152										
HEBERT & BROUSSARD -A-				WELL #:	2	RRCID ->	008794	COMPL. DATE	02/29/1960	TOTAL DEPTH	8490	PERF.	8267 - 8277	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
WILLOW SLOUGH (FB-A, SBZ)				97736 405	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC				805607										
WHITE ESTATE -A-				WELL #:	4	RRCID ->	008779	COMPL. DATE	05/19/1989	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8249 - 8256	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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-
-----														
WHITE ESTATE -A-				WELL #:	7	RRCID ->	048511	COMPL. DATE	06/16/1970	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8359 - 8384	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SLOUGH (FB-A, SBZ)		//CONT.//		97736 405	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC//CONT.//		805607										
WHITE ESTATE "A"		WELL #:		10	RRCID ->	112966	COMPL. DATE	09/18/1984	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	8260 - 8273
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WILLOW SLOUGH (FB-B, F-1)				97736 585	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				749152								
TATE, R. R.		WELL #:		2	RRCID ->	132297	COMPL. DATE	02/21/1997	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8288 - 8313
03	14B2 EXT	23	-0-	23	69	23	2	Y	-0-			-0-
04	94 R	25	-0-	-69	-0-	25	2	Y	-0-			-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	Y	-0-			-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-A)				97736 622	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				749152								
BARROW, R. J.		WELL #:		18	RRCID ->	206884	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9451 - 9663
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	Y	-0-			168
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	Y	-0-			168
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	Y	-0-			168
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	Y	-0-			168
*07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	Y	-0-			168
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			168
WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-B)				97736 630	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				749152								
BARROW, R. J.		WELL #:		17	RRCID ->	179197	COMPL. DATE	09/03/2000	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	9610 - 9620
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	Y	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-			-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	Y	-0-			-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2	Y	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
BARROW, R. J.		WELL #:		18	RRCID ->	206885	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9451 - 9663
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WILLOW SLOUGH (FB-B, UN 2)				97736 765	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				749152								
WAKEFIELD		WELL #:		1H	RRCID ->	267028	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	10903	PERF.	10570 - 10580
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
08	0 N	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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2	Y	-0-		59
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2	Y	-0-		59
05	155 N	186	-0-	31	-0-	186 2	Y	-0-		59
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2	Y	-0-		59
*07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	Y	-0-		59
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		59

WILLOW SLOUGH (13300)		97736 960		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC.		222023								
BARROW RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	169411	COMPL. DATE	12/13/1997	TOTAL DEPTH	18970	PERF.13756 - 13772
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
JACKSON		222023								
		WELL #:	1	RRCID ->	279195	COMPL. DATE	01/08/2017	TOTAL DEPTH	13140	PERF.12790 - 12794
03	217 N	54	-0-	-163	-0-	54 2	N	-0-		-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-		-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ANNA LEE GU		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
		222023								
		WELL #:	1	RRCID ->	282765	COMPL. DATE	05/21/2017	TOTAL DEPTH	14453	PERF.13782 - 13799
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	2 1	64 2	N	-0-	1
04	90 N	58	-0-	-32	-0-	1 1	57 2	N	-0-	1
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 2	N	-0-	1
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	3 1	45 2	N	-0-	1
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2 1	66 2	N	-0-	1
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	1 1	23 2	N	-0-	1

WILSON CREEK (FRIO 10400)		97863 485		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA		
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850								
BUCKEYE		WELL #:	1	RRCID ->	057730	COMPL. DATE	02/07/1974	TOTAL DEPTH	16937	PERF.10413 - 10436
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100

WILSON CREEK (10000 SD. FB-C)		97863 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
RODEO RESOURCES, L.L.C.		723590								
STODDARD		WELL #:	1	RRCID ->	254812	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	11105	PERF. 9958 - 10026
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43

WIND HILL (TAYLOR) SANDEL OPERATING COMPANY BROOKS		97908 700 747534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WASHINGTON							
WELL #:		1		RRCID -> 110309		COMPL. DATE 04/11/1984			TOTAL DEPTH 11194 PERF.11048 - 11066							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	4557 X	2942	-0-	-1615	-0-	2902	2	40	9	N	36					164
04	4380 X	3629	-0-	-751	-0-	3612	2	17	9	N	15					179
05	4402 X	3330	-0-	-1072	-0-	3312	2	18	9	N	16					195
06	4170 X	2296	-0-	-1874	-0-	2264	2	32	9	N	29					224
07	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4553	2	44	9	N	40			1	8	263
*08	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4373	2	19	9	N	17			163	1	117

SOUTHWEST RESOURCES, INC. POWELL		806471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WASHINGTON							
WELL #:		1		RRCID -> 116757		COMPL. DATE 05/18/1985			TOTAL DEPTH 11090 PERF.10962 - 10975							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINEDALE (GEORGETOWN) MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC HEATHER UNIT		97965 200 521544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE							
WELL #:		1RE		RRCID -> 187119		COMPL. DATE 06/30/2001			TOTAL DEPTH 11780 PERF.11320 - 14345							
03	186 N	27	-0-	-159	-0-	26	2	1	9	N	1					178
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	290	2	19	9	N	17					195
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	492	2	47	9	N	43					238
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	470	2	36	9	N	33			188	1	83
07	186 N	182	-0-	-4	-0-	165	2	17	9	N	15					98
*08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	259	2	1	9	N	1					99

ZWERNEMANN		WELL #:		1RE		RRCID -> 187125		COMPL. DATE 08/18/2001			TOTAL DEPTH 13379 PERF.11890 - 17494					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINNIE, N. (MIOCENE 6600) PRIME OPERATING COMPANY KAHLA-JONES		98085 825 677770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS							
WELL #:		2D		RRCID -> 273540		COMPL. DATE 02/28/2014			TOTAL DEPTH 3394 PERF. 2392 - 3272							
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WITHERS, NORTH MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. PIERCE ESTATES, INC.		98290 001 549836		ASSOCIATED		49B			CNTY: WHARTON							
WELL #:		17		RRCID -> 106819		COMPL. DATE 08/14/1983			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5256 - 5265							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									

-----

PIERCE ESTATES WELL #: C244 RRCID -> 258681 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5145 - 5152

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									

-----

WITHERS, NORTH (-F-) 98290 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 REMORA MANAGEMENT, LLC 701560  
 PIERCE ESTATES WELL #: C232 RRCID -> 192264 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5503 - 5506

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

-----

SHOCO PRODUCTION LLC 778196  
 LHA WELL #: 1 RRCID -> 205482 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5639 - 5640

03	5780	3200	-0-	-2580	-0-	3200 2	N	-0-		144
04	600	3515	-0-	2915	2915	3515 2	N	-0-		144
05	4775	1240	-0-	-3535	-0-	1240 2	N	-0-		144
06	1900	1250	-0-	-650	-0-	1250 2	N	-0-		144
07	620	-0-	-0-	-620	-0-		N	-0-		144
08	620	-0-	-0-	-620	-0-		N	-0-		144

-----

WITHERS, NORTH (MARG. 1) 98290 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836  
 PIERCE ESTATES WELL #: 94 RRCID -> 115264 COMPL. DATE 02/13/1985 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5240 - 5250

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

-----

PIERCE ESTATES INC. WELL #: 57 RRCID -> 120080 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 5274 - 5279

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

-----															
WITHERS, NORTH (MIOCENE 4000)			98290 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836												
PIERCE EST. INC.			WELL #:	43A	RRCID ->	008820	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ELIJAH GREEN (WILCOX 10)			98360 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TYLER					
MAGNUM PRODUCING, LP			521516												
BLACK STONE MINERALS			WELL #:	3 T	RRCID ->	283360	COMPL. DATE	08/02/2017	TOTAL DEPTH	10770	PERF.	9882 - 9892			
03	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
04	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
05	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
06	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
07	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				134
-----															
WOLFPACK (LOWER WILCOX CONS.)			98428 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO					
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC			846255												
GARRETT, W. D. GU			WELL #:	1	RRCID ->	218323	COMPL. DATE	08/28/2010	TOTAL DEPTH	15800	PERF.	13286 - 14804			
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
GARRETT, W. D. GU			WELL #:	3	RRCID ->	236349	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	15850	PERF.	14342 - 15574			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WOODRIDGE (HACKBERRY)			98605 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ORANGE					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
CHAMPION INTERNATIONAL			WELL #:	3	RRCID ->	158637	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	9473	PERF.	8946 - 9022			
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
CHAMPION INTERNATIONAL			WELL #:	1	RRCID ->	255708	COMPL. DATE	04/11/1991	TOTAL DEPTH	16050	PERF.	N/A			
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WYLLIE B & B OIL, INC. WINTERMAN		99035 001 039791		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
WELL #:		1		RRCID -> 215966		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4250 - 4252			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319		N	NO RPT			-0-
WYLLIE (FRIO 3700) KONANTZ, RONALD J. INC. WITTER, ANNIE S.		99035 150 474900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
WELL #:		1		RRCID -> 160178		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 3683 - 3706			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WYLLIE (FRIO 3885) KONANTZ, RONALD J. INC. THEUMAN, M. C.		99035 185 474900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
WELL #:		3		RRCID -> 110196		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH 6516 PERF. 3898 - 3901			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WYLLIE (FRIO 3925) GARRISON LTD. HALEY		99035 200 295861		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
WELL #:		1		RRCID -> 210785		COMPL. DATE 06/09/2005		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3913 - 3915			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
KONANTZ, RONALD J. INC. WITTER S ANNIE		474900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
WELL #:		2		RRCID -> 111175		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 3450 - 3482			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MOSAIC OIL LLC THOMAS		589978		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
WELL #:		1		RRCID -> 178967		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4039 - 4043			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2)				99334 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169											
JACINTOPORT				WELL #: 1	RRCID -> 184018	COMPL. DATE 04/11/2001	TOTAL DEPTH 12355	PERF. 10590	-		11732				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 192683	COMPL. DATE 10/24/2002	TOTAL DEPTH 12149	PERF. 11010	-		11896			
03	60047 X	49340	-0-	-10707	-0-	310 1 732 9	48298 2	N	665	684 1	1 8	321		
04	58110 X	40048	-0-	-18062	-0-	300 1 641 9	39107 2	N	583	741 1	1 8	162		
05	59272 X	50709	-0-	-8563	-0-	310 1 800 9	49599 2	N	727	713 1	2 8	174		
06	56430 X	48448	-0-	-7982	-0-	300 1 847 9	47301 2	N	770	517 1	3 8	424		
07	49204 X	49204	-0-	-0-	-0-	310 1 783 9	48111 2	N	712	866 1	1 8	269		
08	49352 X	NO RPT	-0-	-49352	-0-			N	NO RPT			269		

  

HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT -A-				WELL #: 2	RRCID -> 234163	COMPL. DATE 03/03/2007	TOTAL DEPTH 11313	PERF. 11943	-		11953			
03	109864 X	109864	-0-	-0-	-0-	310 1 1001 9	108553 2	N	910	1141 1	1 8	197		
04	90210 X	79262	-0-	-10948	-0-	300 1 955 9	78007 2	N	868	735 1	1 8	329		
05	100776 X	100776	-0-	-0-	-0-	310 1 1110 9	99356 2	N	1009	1063 1	1 8	274		
06	96244 X	96244	-0-	-0-	-0-	300 1 1429 9	94515 2	N	1299	1071 1	1 8	501		
07	99294 X	99294	-0-	-0-	-0-	310 1 1089 9	97895 2	N	990	1260 1	1 8	230		
08	96503 X	NO RPT	-0-	-96503	-0-			N	NO RPT			230		

  

ETOCO, L.P.				255133											
HOUSTON, SAM UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 185740	COMPL. DATE 01/08/2002	TOTAL DEPTH 11960	PERF. 7300	-		7350				
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

  

YONAJOSA, SW. (MIDDLE COOK MT.)				99392 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARDIN				
COBRA OIL & GAS CORPORATION				163000										
BLACK STONE MINERALS COMPANY				WELL #: 1	RRCID -> 180363	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10008	PERF. 6294	-		6389		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		



OIL AND GAS DIVISION

YONAJOSA, W (COOK MTN. 9300) 99395 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN  
 COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000  
 BLACK STONE MINERALS COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 207570 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9580 - 9617

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY 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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YORK PLAZA (COOK MOUNTAIN) 99420 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
 PLAZA OIL & GAS, INC. 667995  
 BISHOP, PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 121833 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 8819 - 8829

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

ZAPORAH (WILCOX) 99669 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK  
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467  
 TREADWAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 184836 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 6068 - 6265

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

BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716  
 JOHNSON, E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172551 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9068 - 9072

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2005																	

ZAPORAH (WILCOX)		//CONT.//		99669 475	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: POLK				
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815										
RUNNELS				WELL #:	1	RRCID ->	283961	COMPL. DATE	01/08/2018	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	9756 - 9792	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	34317 #	30063	-0-	-4254	-0-	29389	3	674	9	N	613	554	1	329
04	33210 #	23056	-0-	-10154	-0-	22366	3	690	9	N	627	720	1	236
05	32984 #	21746	-0-	-11238	-0-	21000	3	746	9	N	678	720	1	194
06	29100 #	25113	-0-	-3987	-0-	24447	3	666	9	N	605	555	1	244
07	30070 #	27983	-0-	-2087	-0-	27264	3	719	9	N	654	552	1	346
*08	32322 R	32322	-0-	-0-	-0-	31330	3	992	9	N	902	905	1	343

ZIMMERSCHIEDT (WILCOX)				99843 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO				
JAMEX, INC.				429659										
FRENSLEY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	177122	COMPL. DATE	01/29/2000	TOTAL DEPTH	11308	PERF.	10654 - 10852	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	36	1	73	2	N	-0-			177
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-			177
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			177
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
08	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT			177

LEYENDECKER				WELL #:	1	RRCID ->	177450	COMPL. DATE	05/09/2000	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10839 - 11114	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOGATTO				WELL #:	1	RRCID ->	178278	COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	11425	PERF.	10761 - 11123	
03	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	655	1	1342	2	N	113			173
04	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	124	9	91	1	N	55	190	1	38
05	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	61	9	37	1	N	77	1	8	114
06	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	85	9	536	1	N	35			149
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-	39	9			N	-0-			149
08	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			149

LEYENDECKER-CULLEN				WELL #:	1	RRCID ->	181196	COMPL. DATE	11/12/2000	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10738 - 11186	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	135	7	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEYENDECKER				WELL #:	2	RRCID ->	187651	COMPL. DATE	06/10/2017	TOTAL DEPTH	10926	PERF.	9624 - 9844	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-